

# PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERYJNO - TECHNICZNE

**TELTOR -POL**



**PÓŁNOC S.A.**

OBI/35/2401977

Egz. Nr

## TOM I PROJEKT TECHNICZNY

TEMAT:	Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową z przyłączy kablowego nn-0,4kV
LOKALIZACJA:	m. Kościerzyna, ul. Kolejowa
DZIAŁKI NA TRASIE SIECI	Dz. nr 121/53, 121/50, 200/13, 121/3, 121/2, 122, 123, 124, 125, 126, 127/2, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7 <b>obręb [0004] Kościerzyna</b>
OBSZAR	T-8895 Kościerzyna Szosa Gdańska
KATEGORIA OBIEKTU	XXVI
INWESTOR	ENERGA – OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nr umowy	GJ06210/24
BRANŻA	ELEKTRYCZNA
PROJEKTOWAŁ: mgr inż. Magdalena Lewicka upr. POM/0179/PWBE/22 w spec. Instalacyjnej branża elektryczna	mgr inż. Magdalena Lewicka nr upr. POM/0179/PWBE/22 uprawniona do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych



**Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.**

**Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku**

**Dział Dokumentacji Energetycznej**

**Dokumentację projektową sprawdzono pod względem zgodności z**

**Uzgodnienie nr** 2025/10/00053/35MMD

**Data uzgodnienia** 20.11.2025

Gdańsk, listopad 2025

P/24/016437/2

80-554 Gdańsk, ul. Śnieżna 1  
e-mail: teltor-pol@teltor-pol.pl

**NIP: 583 00 15 795 BDO: 000177785**

tel.: 058 343 21 67  
058 342 18 01  
tel./fax: 058 346 41 14

KRS 0000129609 Sąd Rejonowy w Gdańsku  
VII Wydział Gospodarczy KRS  
Kapitał zakładowy 504.000,- opłacony w całości

Kartuzy, 20.11.2025 r.

**UZGODNIENIE nr 2025/10/00053/35MMD**

Jednostka projektowa:	<b>TELTOR-POL</b>
Temat projektu:	<b>Przebudowa linii napowietrznej nn 0,4kV oraz budowa przyłącza kablowego nn 0,4kV</b>
	<b>Kościerzyna dz. nr 121/53</b>
Warunki/Wytyczne:	<b>P/24/016437/2</b>
Nr zadania inwest.:	<b>OBI/35/2401977</b>
Numer ekspl.:	— — — —
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl. 2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg  —

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu niegorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator SA dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator SA pokrywa wykonawca robót budowlanych.
4. Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
5. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
6. W przypadku demontażu sieci Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku jednocześnie wyraża zgodę na demontaż linii elektroenergetycznych SN i nn w zakresie zgodnym z uzgodnionym projektem.

—

—

Sprawę prowadzi:Michał Falkowski, 58 527 93 31, [michal.falkowski@energa-operator.pl](mailto:michal.falkowski@energa-operator.pl)T +48 58 527 95 95  
F +48 58 527 95 17Regon 190275904-00036  
NIP 583-000-11-90Energa-Operator S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk  
Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk  
gdansk@energa-operator.pl  
www.energa-operator.plSąd Rejonowy Gdańsk-Północ  
VII Wydział Gospodarczy KRS  
KRS 0000033455nr konta: 29 1240 6292 1111 0010 6661 1786  
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 z

### Uprzejmie informujemy

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie informujemy, że:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
- 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: [iod@energa-operator.pl](mailto:iod@energa-operator.pl) lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
- 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnne uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
- 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
- 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
  - a. Uprawnione organy instytucje publiczne
  - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
  - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
  - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
  - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
  - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
  - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.

ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.

- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
- 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
  - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
  - b. sprostowania swoich danych osobowych,
  - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
  - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,

Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).

- 8) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych

**ZAŚWIADCZENIE**  
Nr AB.6743.1093.2.2025

Na podstawie art. 30 ust. 5aa ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku - Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2023 poz. 682, z późn. zmian.),

- po rozpoznaniu zgłoszenia dokonanego:

- w dniu: - 2 października 2025 roku,
- przez: - ENERGA-OPERATOR S.A oddział w Gdańsku,  
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130,
- w trybie: - art. 30 ustawy Prawo budowlane,
- o zamiarze: prowadzenia robót budowlanych, polegających na:
  - przebudowie sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn 0,4kV, na terenie działek nr 121/53, 121/50, 200/13, 121/3, 121/2, 122, 123, 124, 125, 126, 127/2, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7, położonych w obrębie ewidencyjnym 04, w mieście Kościerzyna;
- termin wniesienia sprzeciwu - upływa z dniem: 23 października 2025 roku,
- na podstawie: - art. 30 ust. 5 ustawy Prawo budowlane,

**Stwierdzam z urzędu**

**że brak jest podstaw do wniesienia sprzeciwu do powyższego zgłoszenia**

Pouczenie: zgodnie z powołanym przepisem art. 30 ust. 5aa ustawy Prawo budowlane, wydanie niniejszego zaświadczenia - o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu - wyłącza możliwość wniesienia sprzeciwu, o którym mowa w ust. 6 i 7, oraz uprawnia inwestora do rozpoczęcia robót budowlanych.

**z up. STAROSTY**

**Marek Kroll**

**Naczelnik**

**Wydziału Architektury i Budownictwa**

/- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

**ADNOTACJA DOTYCZĄCA OPŁATY SKARBOWEJ**

- Wydanie niniejszego zaświadczenia **NIE podlega** obowiązkowi opłaty skarbowej,
- podstawa: - ustawa z dnia 16 listopada 2006 roku, o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2022 poz. 2142, z późn. zmian.) - nie ustala obowiązku opłaty skarbowej od zaświadczeń wydawanych "z urzędu"

Otrzymują:

1. Magdalena Lewicka, ePUAP: /20200613215135/domyslna  
- w imieniu: ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku  
80-180 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130
2. a/a



## SPIS TREŚCI

1.	Temat .....	3
2.	Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń.....	3
3.	Oświadczenie projektanta.....	4
4.	Uprawnienia budowlane .....	5
5.	Podstawa opracowania .....	8
6.	Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT .....	17
7.	Odpis protokołu z narady koordynacyjnej .....	19
8.	Uzgodnienia branżowe.....	24
9.	Decyzje administracyjne.....	33
10.	Miejskowy plan zagospodarowania przestrzennego .....	39
11.	Stan istniejący .....	39
12.	Rozbiórki .....	39
13.	Linia SN-15kV (napowietrzna / kablowa) .....	39
14.	Stacja transformatorowa SN/nn .....	39
15.	Linia nn-0,4kV (napowietrzna / kablowa).....	39
16.	Oświetlenie uliczne.....	40
17.	Przyłącza SN-15kV (napowietrzne / kablowe).....	40
18.	Przyłącza nn-0,4kV (napowietrzne / kablowe).....	40
19.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN-15kV.....	40
20.	Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej 15/0,4kV .....	40
21.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii 0,4kV .....	41
22.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN-15kV .....	41
23.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej 15/0,4kV .....	41
24.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym złącza kablowego SN-15kV .....	41
25.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci do 1kV .....	41
26.	Obliczenia techniczne.....	42
25.	Opinia geotechniczna .....	50
26.	Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym .....	50
27.	Kolizje i skrzyżowania z innymi sieciami .....	50
28.	Ingerencja w zieleni wysoką.....	50
29.	Ochrona konserwatorska .....	51
30.	Opis projektu zagospodarowania terenu .....	51
31.	Obszar oddziaływania inwestycji .....	52
32.	Uwagi.....	52
33.	Zestawienia montażowe i demontażowe.....	53
34.	PZT .....	58
35.	Schematy jednokresowe .....	61
36.	Inne rysunki.....	64
37.	Informacja BIOZ .....	66

## 1. Temat

Inwestycja swoim zakresem obejmuje przebudowę linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów nn-0,4kV oraz budowę przyłącza kablowego nn-0,4kV.

## 2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanych z T-8895 Kościerzyna Szosa Gdańska

Proj. sieci i urządzenia	Typ	Ilość lub dł. trasy / dł. całkowita
Wymiana pojedynczego słupa SN	Nie dotyczy	
Linia napowietrzna SN	Nie dotyczy	
Rozłącznik napowietrzny SN	Nie dotyczy	
Linia kablowa SN	Nie dotyczy	
Mufy kablowe SN	Nie dotyczy	
Głowice kablowe SN - konektorowa	Nie dotyczy	
Głowice kablowe SN - napowietrzna	Nie dotyczy	
Ograniczniki przepięć SN	Nie dotyczy	
Złącze kablowe SN	Nie dotyczy	
Słupowa stacja transformatorowa SN/nn	Nie dotyczy	
Transformator	Nie dotyczy	
Wymiana pojedynczego słupa nn	E-12/15	1 szt.
	E-12/10	1 szt.
	E-12/4,3	1 szt.
	E_10,5/15	1 szt.
	E-10,5/12	2 szt.
	E-10,5/10	1 szt.
	E-10,5/6	3 szt.
	E-10,5/4,3	3 szt.
	<b>SUMA</b>	<b>13 szt.</b>
Linia napowietrzna nn	AsXSn 4x95mm <sup>2</sup>	566m / 590m
	AsXSn 4x25mm <sup>2</sup> (oświetlenie)	429m / 447m
Przyłącze napowietrzne	Nie dotyczy	
Szafka pomiarowa na słupie	Nie dotyczy	
Przyłącza kablowe	NA2XY 4x120SE	63m / 76m
Szafka pomiarowa	P1-Rs/LZV/LZR/F	1 kpl.
Linia kablowa nn	Nie dotyczy	
Kablowa rozdzielnica szafowa	Nie dotyczy	
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy	Nie dotyczy	
Przeciski	SRS-G 110	1 szt. / 6m
Przewiert sterowany	Nie dotyczy	

### 3. Oświadczenie projektanta

**Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłączy kablowego nn-0,4kV**

**w m. Kościerzyna, ul. Kolejowa**

Dz. nr 121/53, 121/50, 200/13, 121/3, 121/2, 122, 123, 124, 125, 126, 127/2, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7 **obręb [0004] Kościerzyna**

Oświadczam, że wyżej wymieniony projekt został wykonany zgodnie z:

- treścią art. 34 ust. 3d pkt.3 Ustawy "Prawo budowlane o sporządzaniu projektu budowlanego";
  - standardami technicznymi stosowanymi w ENERGA - OPERATOR SA;
  - obowiązującymi przepisami, Polskimi Normami i zasadami wiedzy technicznej;
- oraz zawiera wymagane przepisami warunki, uzgodnienia i pozwolenia niezbędne do realizacji przedmiotowej inwestycji

	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Specjalność	Podpis
<b>Projektant</b> branża elektryczna	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22	w spec. instalacyjnej	mgr inż. Magdalena Lewicka nr upr. POM/0179/PWBE/22 uprawniona do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

#### 4. Uprawnienia budowlane

POMORSKA OKRĘGOWA  
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA  
80-369 Gdańsk, al. Rzeczypospolitej 4/155  
tel. 58 324 89 77  
- 4 -

Gdańsk, dnia 14 grudnia 2022 r.

sygn. akt. 315/POM/OKK/22

### DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust.1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (t. j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1117 ze zm.) i art. 12 ust. 2, ust. 3 i ust. 4c pkt 3, art. 14 ust. 1 pkt 4c, art. 15a ust. 1 i ust. 22 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2351 ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), po ustaleniu, że spełnione zostały warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym,

**Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna**  
**Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa**  
stwierdza, że:

**Pani Magdalena Lewicka**  
magister inżynier elektrotechniki  
urodzona dnia 09.07.1995 r. w Bartoszycach

otrzymuje

**UPRAWNIENIA BUDOWLANE**  
**numer ewidencyjny: POM/0179/PWBE/22**

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń**  
**w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń**  
**elektrycznych i elektroenergetycznych**

### UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

**Pani Magdalena Lewicka upoważniona jest:**

Na podstawie art. 12 ust.1 pkt 1-5, art. 13 ust. 3 i 4, art. 15a ust. 1 i ust. 22 ustawy Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 2351 ze zm.), w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, bez ograniczeń do:

- a) projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i technicznych oraz sprawowania nadzoru autorskiego,
- b) kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi,
- c) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów,
- d) wykonywania nadzoru inwestorskiego,
- e) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych,
- f) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie specjalności niniejszych uprawnień,
- g) projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne, sieci trakcyjne metra, wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi zasilania, w tym kolejowej, trolejbusowej i tramwajowej sieci trakcyjnej, sieci trakcyjne metra oraz elektrycznego ogrzewania rozjazdów.

**Pouczenie**

Od decyzji niniejszej służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Gdańsku, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z treścią art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.):

§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

**Skład orzekający Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej:**



**PRZEWODNICZĄCY**

Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

*[Signature]*  
**dr inż. Marek Wesolowski**

**ZASTĘPCA PRZEWODNICZĄCEGO**

Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

*[Signature]*  
**mgr inż. Maciej Malinowski**

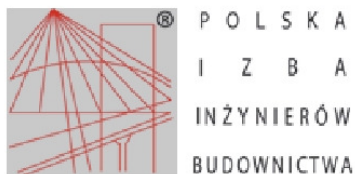
**SEKRETARZ**

Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

*[Signature]*  
**mgr inż. Marcin Burzyński**

**Otrzymują:**

- 1. Wnioskodawca
- 2. Okręgowa Rada Izby
- 3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
- 4. a/a



**Zaświadczenie**  
o numerze weryfikacyjnym:  
**POM-M9N-U5E-LMR \***

Pani Magdalena Lewicka o numerze ewidencyjnym POM/IE/0412/22  
adres zamieszkania ul. Myśliwskie Wzgórze 12b/21, 80-283 Gdańsk  
jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2025-01-01 do 2025-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2024-12-05 roku przez:

Krzysztof Wilde, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 78<sup>1</sup> K.c.

§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarczy złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go  
kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.





## **5. Podstawa opracowania**

### **5.1. Spis podstawowych decyzji, planów, norm itp.**

- Umowa z Inwestorem nr ZN/6161/3535MZI/2024/2401977/1, GJ06210/24,
- Wytyczne dotyczące realizacji zadania inwestycyjnego nr OBI/35/2401977,
- Uzgodnienie koncepcji z Energa-Operator nr 2025/01/06135/35MMD
- Aktualna mapa do celów projektowych w skali 1:500
- Standardy techniczne obowiązujące w Energa-Operator SA,
- Uzgodnienia z właścicielami prywatnymi,
- Protokół z narady koordynacyjnej nr GGN.6630.172.2025 z dn. 03.04.2025r.,

## 5.2. Wytyczne programowe Energa-Operator



Numer P/24/016437	Miejscowość Kartuzy	Data 27-03-2024
-------------------	---------------------	-----------------

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: dom jednorodzinny  
Adres (Nr działki): Kościerzyna, ul. Krótka  
gm. Kościerzyna, działka numer 121/53
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ KOŚCIERZYNA [05000]  
Linia 15 kV kier. SZOSA GDAŃSKA ln. nr 080600 [05000-28-080500]  
Stacja SN/nn Kościerzyna Szosa Gdańska [8895]  
Obwód nn []  
Obiekt Stacja SN/nn [SN] Kościerzyna Szosa Gdańska [8895]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
  - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
  - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Dokonać przebudowy i wymiany przewodów AL 4x35 na AsXSn 4x95 ze sprawdzeniem podbudowy od słupa nr 901 do słupa nr 910 i od słupa nr 906 do słupa nr 906/3 oraz od słupa nr 904 do słupa nr 107/2 do podziału sieci wg projektu  
wybudowanie przyłącza kablowego zasilonego z istniejącego słupa do szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F umiejscowionej w granicy działki wg projektu
  - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
  - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
  - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
  - 7.1.7. Demontaże:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Rozdzielnice główna obiektu zastosować z tworzywa elektroizolacyjnego
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ QI: 0.4

tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej w granicy działki;

układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

Nie wymagane;

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) inne:

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciovowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KOŚCIERZYNA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.

g) System ochrony od porażeń

uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
------------------------------------	---------------------	----------------	-------------------

12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:  
Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej.;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
-
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:  
-
- 12.4. Inne wymagania:  
-
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).  
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.  
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:  
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,  
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Brzuskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 39

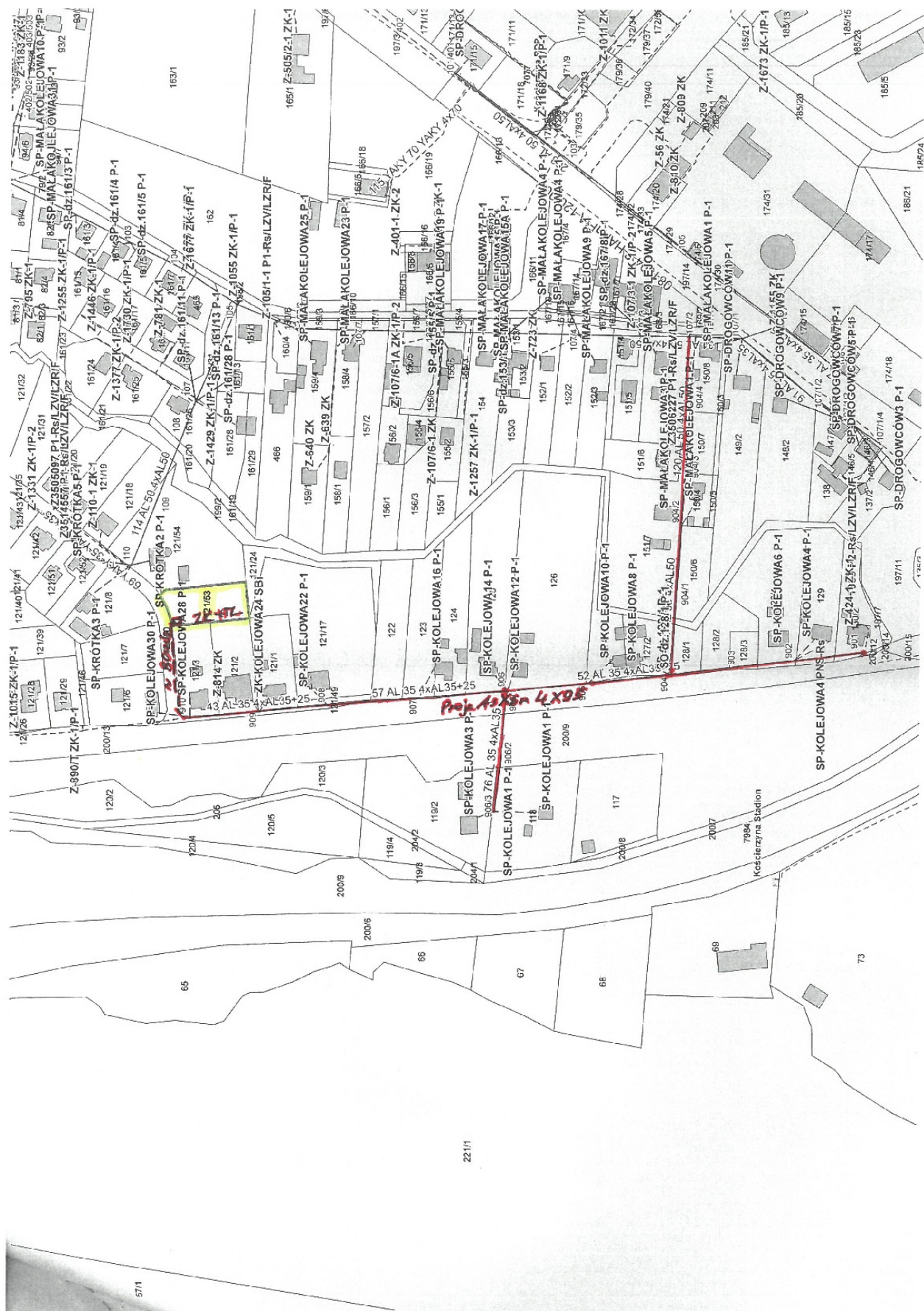
Kierownik  
Działu Przyłączeń

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach  
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuzy

LEGENDA:







Numer P/24/016437/2	Miejscowość Kartuzy	Data 27-03-2024
---------------------	---------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA (AKTUALIZACJA)

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: dom jednorodzinny  
Adres (Nr działki): Kościerzyna, ul. Krótka  
gm. Kościerzyna, działka numer 121/53
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ KOŚCIERZYNA [05000]  
Linia 15 kV kier. SZOSA GDAŃSKA ln. nr 080600 [05000-28-080500]  
Stacja SN/nn Kościerzyna Szosa Gdańska [8895]  
Obwód nn []  
Obiekt Stacja SN/nn [SN] Kościerzyna Szosa Gdańska [8895]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
- 7.1.3. Urządzenia nn:  
Dokonać przebudowy i wymiany przewodów AL 4x35 na AsXSn 4x95 ze sprawdzeniem podbudowy od słupa nr 901 do słupa nr 910 oraz od słupa nr 904 do słupa nr 904/3 wg projektu.  
Wybudowanie przyłącza kablowego zasilonego z istniejącego słupa do szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F umiejscowionej w granicy działki wg projektu.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
- 7.1.7. Demontaże:  
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Rozdzielnice główna obiektu zastosować z tworzywa elektroizolacyjnego
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  
tgφ QI: 0.4  
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej w granicy działki;  
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Nie wymagane;

- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    |      |    |
|------------------------------------|------|----|
| a) Układ sieci                     | TN-C |    |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4  | kV |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 26   | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń
- Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  |   |     |
|--|---|-----|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - |     |
| b) Napięcie znamionowe sieci             | - | kV  |
| c) Prąd zwarcia doziemnego               | - | A   |
| d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | - | s   |
| e) Moc zwarcia na szynach 15 kV          | - | MVA |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s   |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KOŚCIERZYNA
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
- g) System ochrony od porażeń
- uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
- 
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
|                                    |                     |                |                   |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 
- 12.4. Inne wymagania:
- Niniejsza aktualizacja warunków przyłączenia numer P/24/016437/2 z dnia 12.12.2024 zastępuje dotychczasowe warunki przyłączenia nr P/24/016437 z dnia 27.03.2024. Zmiana zakresu przebudowy linii napowietrznej zgodnie z protokołem konieczności z dnia 24.10.2024 roku - przebudowa od słupa nr 901 do słupa nr 910 oraz od słupa nr 904 do słupa nr 904/3.
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR

SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Brzoskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 39

Kierownik  
Działu Przyłączeń

ZATWIERDZIŁ Piotr Kłostowski

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach  
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuzy



Projekt zagospodarowania terenu		Tytuł rysunku:	
Opracowujący:		Nr strony:	
Sprawdzający:		Data:	
Projektant:		Skala:	
Funkcja:		Brazja:	
Imię i Nazwisko:		Umowa: GJ0210/24	
Podpis:		Nr rysunku:	
Lp. zmiana:		1.1	
Data zmiany:		Styczeń 2025	

Nazwa projektu:  
Przebudowa linii napowietrznej m-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego m-0,4kV  
na ul. Kolejowej w m. Koszęcin

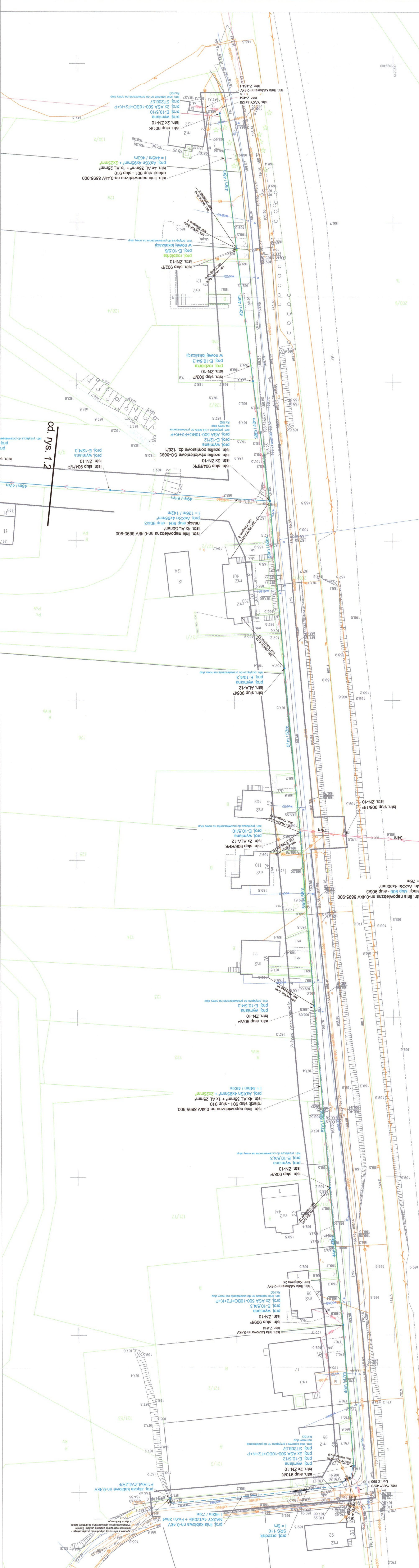
Investor:  
Oddział w Gdańsku  
ul. Słoneczna 1, 80-554 Gdańsk

Przebieg linii:  
ul. Kolejowej w m. Koszęcin

Legenda:  
- linia kablowa m-0,4kV  
- linia napowietrzna m-0,4kV  
- linia kablowa m-0,4kV  
- linia napowietrzna m-0,4kV  
- linia kablowa m-0,4kV  
- linia napowietrzna m-0,4kV

18.02.2025

1. Projektant:  
2. Dozorca:  
3. Wykonawca:  
4. Nadzór:  
5. Inwestor:  
6. Projektant:  
7. Dozorca:  
8. Wykonawca:  
9. Nadzór:  
10. Inwestor:







## 7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej

GGN.6630.172.2025

Kościerzyna, dn. 03.04.2025 r.

**STAROSTA KOŚCIERSKI**

Znak sprawy: GGN.6630.172.2025

**ODPIS**  
**PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ**  
**zakończonej w dniu 03.04.2025 r.**  
**w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

Przedmiot narady:	Projekt przebudowy linii napowietrznej nn wraz z budową linii kablowej nn
Lokalizacja:	Kościerzyna - M Obręb: 04 Cztery, dz.: 121/2, 121/3, 121/50, 121/53, 122, 123, 124, 125, 126, 127/1, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 150/4, 150/6, 150/7, 199/2, 200/13
Wnioskodawca:	LEWICKA MAGDALENA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	MAGDALENA LEWICKA Inne upr.: budowlane: POM/0179/PWBE/22
Przewodniczący:	Katarzyna Żynda Przewodniczący Narady Koordynacyjnej
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	25.03.2025 r.

**PODSUMOWANIE NARADY**

**Uzgodniono pozytywnie z uwagami**

W wyniku narady koordynacyjnej projekt został wniesiony do bazy GESUT powiatu.

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 03-04-2025 13:17:24  
Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.  
Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

Strona 1 z 3



### Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	<b>POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA SP. Z O.O. ODDZIAŁ ZAKŁAD GAZOWNICZY W GDAŃSKU GAZOWNIA W CHOJNICACH</b> elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Uzgodniono drogą elektroniczną z poniższymi warunkami: 1.Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie, w siedzibie, właściwego dla terenu inwestycji, PSG sp z o.o. Oddział w Gdańsku (Gazownia w Chojnicach, ul. Pl. Piastowski 27), na min. 7 dni przed ich rozpoczęciem. ( tel. 052 334 68 64 ) 2.W przypadku natrafienia na niezinventaryzowaną sieć gazową lub uszkodzenia istniejącej sieci gazowej, należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel.nr 992 lub Gazownię w Chojnicach. W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne należy wykonywać ręcznie, nie składować mas ziemi i materiałów, nie pracować ciężkim sprzętem . 3.W trakcie prowadzenia robót związanych z ww. zadaniem, sieć gazową wraz z wszystkimi jej elementami zabezpieczyć przed uszkodzeniami oraz osiadaniami gruntu, stanowiącego jej podbudowę i osłonę. Miejsca skrzyżowania projektowanej sieci energetycznej z gazociągami śr/c dn63PE występujące w dokumentacji projektowej odkryć ręcznie w celu potwierdzenia lokalizacji sytuacyjno-wysokościowej gazociągu i przed zakryciem zgłosić do odbioru w Gazowni w Chojnicach. Bezwzględnie zachować min. odl. 0,2 m w miejscu skrzyżowania i 0,5m zbliżenia. Dla odcinka sieci energetycznej przebiegającego równolegle do gazoc. śr/c dn63PE wzdłuż działki 121/3 odkryć ręcznie gazociąg co 15m w celu potwierdzenia jego usytuowania i zachowania minimalnej odległości 0,50m. Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej zostaną usunięte na koszt Inwestora i Wykonawcy. 4.Należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej zgodnie z „Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. z 2013 poz. 640”. 5.Wszelkie kolizje z siecią gazową należy rozwiązać w ramach nadzoru autorskiego lub inwestorskiego w oparciu o obowiązujące normy/przepisy i przed ich zasypaniem zgłosić do sprawdzenia i odbioru technicznego u operatora sieci gazowej.	<b>Marek Oparka</b>
2	<b>ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU REJON DYSTRYBUCJI W KARTUZACH</b> elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Uzg. pozytywnie, uwagi w uzg. trasowym EOP.	<b>Michał Falkowski</b>
3	<b>ENERGA-OŚWIETLENIE Sopot SP. Z O.O. Rejonowy Dział Realizacji Usług Sierakowice</b>	<b>Uczestnik nieobecny na naradzie</b>  Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
4	<b>GMINA MIEJSKA KOŚCIERZYNA -WYDZIAŁ INFRASTRUKTURY I ŚRODOWISKA</b>	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Popstanowienie nr WIŚ.7012.190.2024 z dnia 07.11.2024r.	
5	<b>HAWA TELEKOM</b>	<b>Uczestnik nieobecny na naradzie</b>  Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 03-04-2025 13:17:24

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

6	INSTYTUT CHEMII BIOORGANICZNEJ POLSKIEJ AKADEMII NAUK POZNAŃSKIE CENTRUM SUPERKOMPUTEROWO- SIECIOWE elektroniczny	Stanowisko pozytywne  Bez uwag	Grzegorz Kuberka
7	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO INFRASTRUKTURY KOS-EKO SP. Z O.O. elektroniczny	Stanowisko pozytywne  Wykonawca ma obowiązek zgłoszenia prac przed ich rozpoczęciem do gestora sieci wod-kan.	Tomasz Cieśliński
8	ORANGE POLSKA S.A. ZARZĄDZANIE ZASOBAMI SIECI I IT DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI INFRASTRUKTURY I OBSŁUGI KLIENTA W ŁODZI	Uczestnik nieobecny na naradzie  Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
9	POWIATOWY INSPEKTORAT NADZORU BUDOWLANEGO W KOŚCIERZYNI	Uczestnik nieobecny na naradzie  Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
10	ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W KOŚCIERZYNI	Uczestnik nieobecny na naradzie  Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	

Treść protokołu została uzgodniona z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

**Z upoważnienia STAROSTY KOŚCIERSKIEGO**  
**Katarzyna Żynda Przewodniczący Rady**  
**Koordynacyjnej**

Signed by /  
Podpisano przez:  
  
Katarzyna  
Mieczysława Żynda  
.....  
GGN.6630.172.2025.  
04-03 13:19

#### POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.).
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.).

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 03-04-2025 13:17:24  
Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.  
Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH SKALA 1:500  
Sekcje mapy: 6.215.20.05.4.1; 6.215.20.05.2.3; 6.215.20.05.2.1  
Układ współrzędnych: 2000/6 Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH ID: 6640.3986.2024  
W zakresie opracowania mapa aktualna na dzień 16.12.2024 r.  
Mapę sporządzono bez badania obciążeń w postaci służebności gruntowych.  
W zakresie opracowania występują projektowane urządzenia techniczne - zgodnie z treścią mapy.

Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: Kościerzyna [2206]  
Jednostka ewidencyjna: Kościerzyna - M [220201\_1]  
Ogólny: 04 Czerzy [0004]  
Działka: 200/13 i in.  
Adres: ul. Kolejowa

Polewiczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera opłata techniczna poczytany zwyczajowy. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikacja zgłoszenia prac geodezyjnych	6640.3986.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	STAROSTWO POWIATOWE W KOŚCIERZYNIE Wydział Geodezji i Gospodarki Nieruchomościami ul. 3 Maja 6
Wykonawca prac geodezyjnych	GeoMapa Usługi Geodezyjne Tomasz Korcz
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki pozycywną, weryfikacji	PROTOKÓŁ NR 6640.3986.2024, 36480 z dnia 17.02.2025 r.
Imię i nazwisko oraz "x" uprawnien zawodowych kierownika prac	Tomasz Korcz Nr uprawnień: 18318


GEODETA UPRAWNIENY  
Tomasz Korcz  
18318  
16.12.2024

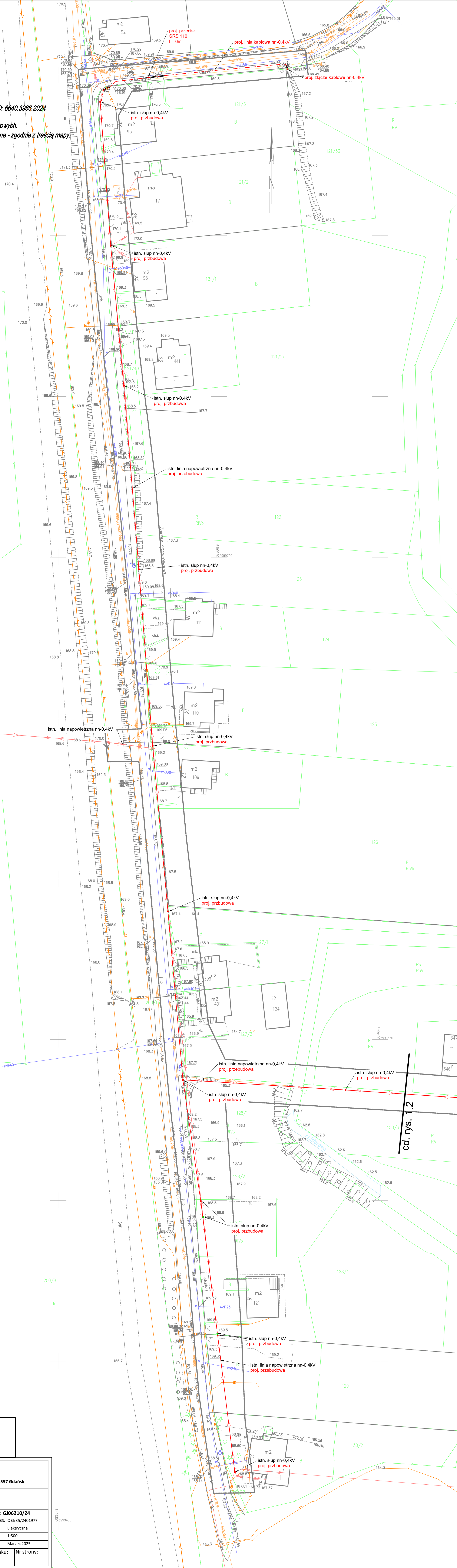
STAROSTA KOŚCIEŃSKI  
Dokumentacja projektowa nr  
GGN.6630.172.2025  
była przedmiotem narady  
koordynacyjnej przeprowadzonej  
za pomocą środków  
komunikacji elektronicznej  
zakrojonej w dniu 03-04-2025  
Z up. Starosty  
Katarzyna Żynda Przewodniczący  
Narady Koordynacyjnej  
PRZEWODNICZĄCY NARADY  
KOORDYNACYJNEJ

LEGENDA  
Proj. linia kablowa nn-0,4kV  
Proj. linia napowietrzna nn-0,4kV  
Proj. złącze kablowe nn-0,4kV  
Proj. słup energetyczny nn-0,4kV  
Proj. rura osłonowa SRS 110  
Proj. rura dekantacyjna

Za zgodność z oryginałem mapy do celów projektowych

mgr inż. Magdalena Lewicka  
mgr inż. Szymon Lasota  
mgr inż. Szymon Lasota

Jednostka Projektowa: Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk		Inwestor: Energia-Operator S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	
Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Kościerzyna.			
Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22	
Sprawdzający:	mgr inż. Szymon Lasota	POM/0278/PWBE/19	
Opracowujący:			
Umowa: GJ06210/24		OBI/OBMB/S OBI/35/2401977	
		Branża: Elektryczna	
		Skala: 1:500	
		Data: Marzec 2025	
Tytuł rysunku: Projekt zagospodarowania terenu		Nr rysunku: 1.1	Nr strony:



cd. rys. 1.2



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH SKALA 1:500

Sekcje mapy: 6.215.20.05.4.1; 6.215.20.05.2.3; 6.215.20.05.2.1

Układ współrzędnych: 2000/6 Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH ID: 6640.3986.2024

W zakresie opracowania mapa aktualna na dzień 16.12.2024 r.

Mapę sporządzono bez badania obciążeń w postaci służebności gruntowych.

W zakresie opracowania występują projektowane urządzenia techniczne - zgodnie z treścią mapy.

Województwo: pomorskie [22]

Powiat: kościerzyna [2206]

Jednostka ewidencyjna: kościerzyna - M [220601\_1]

Obiekt: 04 Cztery [0004]

Działka: 200/13 i.h.

Adres: ul. Kolejowa



cd. rys. 1.1

Pozwiedczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikacy zgłoszenia prac geodezyjnych	6640.3986.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	6499400 5999400
Wykonawca prac geodezyjnych	GeolMapa Usługi Geodezyjne Tomasz Korcz
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnie zweryfikacji	PROTOKOL NR 6640.3986.2024.36480 z dnia 17.02.2025 r.
Imię i nazwisko oraz N uprawnień zawodowych kierownika prac	Tomasz Korcz Nr uprawnień 183118



STAROSTA KOŚCIERSKI  
Dokumentacja projektowa nr  
GGN.6630.172.2025  
była przedmiotem narady  
koordynacyjnej przeprowadzonej  
za pomocą środków  
komunikacji elektronicznej  
zakończoney w dniu: 03-04-2025

Z up. Starosty  
Katarzyna Żynda Przewodniczący  
Narady Koordynacyjnej  
PRZEWODNICZĄCY NARADY  
KOORDYNACYJNEJ

LEGENDA	
	Proj. linia kablowa nn-0.4kV
	Proj. linia napowietrzna nn-0.4kV
	Proj. złącze kablowe nn-0.4kV
	Proj. słup energetyczny nn-0.4kV
	Proj. rura ochronowa SRS 110

Za zgodność z oryginałem mapy do celów projektowych



Jednostka Projektowa:  
Przedsiębiorstwo Inżynierjno-Techniczne  
Teltor-Pol Północ SA  
ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk

Inwestor:  
Energa-Operator S.A.  
Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Nazwa projektu:

Przebudowa linii napowietrznej nn-0.4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0.4kV na ul. Kolejowej w m. Kościerzyna.

Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:	Umowa: G106210/24
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22		OBI/OBMBIS: OBI/35/2401977
Sprawdzający:	mgr inż. Szymon Lasota	POM/0278/PWBE/19		Branża: Elektryczna
Opracowujący:				Skala: 1:500
				Data: Marzec 2025
Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu			Nr rysunku: 1.2
				Nr strony:

## 8. Uzgodnienia branżowe

### 8.1. Uzgodnienie ENERGA Oświetlenie



*Przebieg*

Sierakowice, 17 marzec 2025 roku

Znak EOS- 723/UP-Si/MG/2025

Data wpływu

2025 -03- 21

Telfor-Pol Północ S. A  
Ul. Śnieżna 1  
80-554 Gdańsk

Dot.: Uzgodnienia dla zadania pn.: „Przebudow linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w msc. Kościerzyna”.

ENERGA Oświetlenie Sp. z o. o. (dalej: EOS) w odpowiedzi na Państwa pismo w sprawie uzgodnienia dla zadania pn.: „Przebudow linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w msc. Kościerzyna”, przesyła uzgodnienie trasowe.

a/a EO



T +48 58 760 77 20

Energa Oświetlenie Sp. z o.o. Grupa Orlen  
ul. Artura Grottgera 7  
81-809 Sopot

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ  
VIII Wydział Gospodarczy KRS  
KRS 0000109164

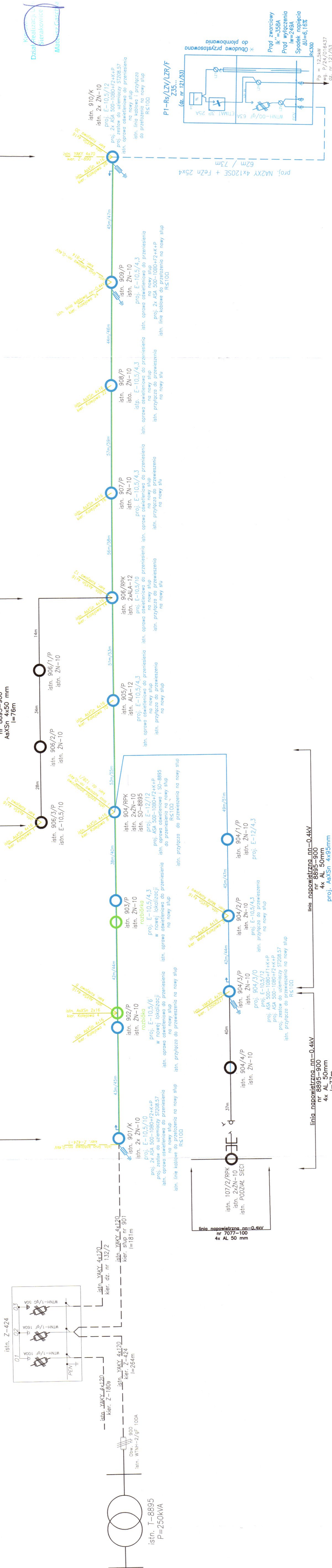
Regon 191251580  
NIP 585-12-32-055

kancelaria.oswietlenie@energa.pl  
energa-oswietlenie.pl

Nr konta: 39 1240 1239 1111 0010 1371 6803  
Kapitał zakładowy/wpłacony 191.621.500,00 zł





Zapímané do evidence  
nr 17/2025 z dn. 17.03.2025



Jednostka Projektowa: Przedsiębiorstwo Inżynierjno-Techniczne Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk	Inwestor: Energia-Operator S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
--	--

Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Gdańsk

Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:
Projektant:	mgr/inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWB/E/22	
Sprawdzający:	mgr/inż. Szymon Łasota	POM/0278/PWB/E/19	

**Umowa: GJ06210/24**

OBI/OBIMBS: OBI/95/Z001977

Branża: Elektryczna

Skala: -



Data: Styczeń 2025

Nr rysunku: Nr strony:

**2.1**

Tytuł rysunku:  
**Schemat proj. sieci nn-0,4kV**

Jednostka Projektowa: <b>Priścisłobiorstwo Inżynierjno-Techniczne</b> Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk	Inwestor: <b>Energia-Operator S.A.</b> Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Gdańsk	Funkcja:	Imię i Nazwisko: mgr inż. Magdalena Lewicka	Uprawnienia: POM/0129/PWBE/22	Podpis: 	Umowa: GJ06210/24
			Projektant: mgr inż. Szymon Lasota	POM/0278/PWBE/19		OBI/OBIMBS: OBI/35/Z001977	Branża: Elektryczna
			Sprawdzający:			-	Skala:
						Data: Styczeń 2025	Nr strony:
			Tytuł rysunku: <b>Schemat proj. sieci nn-0,4kV</b>				<b>2.1</b>

Jednostka Projektowa: Przedsiębiorstwo Inżynierjno-Techniczne Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk		Inwestor: Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	
Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Gdańsk			
Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:
Projektant:	mgr/inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22	
Sprawdzający:	mgr/inż. Szymon Łasota	POM/0278/PWBE/19	
Tytuł rysunku: <b>Schemat proj. sieci nn-0,4kV</b>		Umowa: GJ06210/24	
		OBI/OBIMBS:	OBI/35/Z001977
		Branża:	Elektryczna
		Skala:	-
		Data:	Styczeń 2025
		Nr rysunku:	Nr strony:
			2.1









## 8.2. Zgłoszenie wodnoprawne

2024-11-06

### **NW w Kościerzynie - informacja o braku wniesienia sprzeciwu**

Działając na podstawie art. 423 ust. 8 pkt 3 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (tekst jednolity Dz.U. z 2024 r. poz. 1087 ze zm.) Kierownik Nadzoru Wodnego w Kościerzynie podaje do publicznej wiadomości informację o braku wniesienia sprzeciwu do zgłoszenia wodnoprawnego na prowadzenie przez wody inne niż śródlądowe drogi wodne napowietrznych linii energetycznych nad działką nr 199/2 obręb Kościerzyna 04, gmina Miejska Kościerzyna, powiat kościerski.

**Wnioskodawca:** Energa - Operator

**Data wpływu zgłoszenia:** 07.10.2024 r.



### 8.3. Postanowienie UM Kościerzyna

**BURMISTRZ MIASTA  
KOŚCIERZYNA**

WIŚ.7012.190.2024

Data wpływu

2024-11-13

2024-12-13

NACZELNIK WYDZIAŁU  
INFRASTRUKTURY I SPRAW  
WSPÓLNOTY

Barbara Borowik

Kościerzyna, dnia 7 listopada 2024 r.

#### POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 32 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 725 z późn. zm.), art. 106 § 1 i 5, 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) oraz art. 25 ust. 1 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1145), po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 7 października 2024r. przez Panią Magdalenę Lewicką z firmy Przedsiębiorstwo Inżynieryjno - Techniczne TELTOR - POL PÓŁNOC S.A. z siedzibą przy ulicy Śnieżnej 1 w miejscowości Gdańsk, reprezentującą na podstawie udzielonego pełnomocnictwa w dniu 25 września 2024r. Energe – Operator S.A. Oddział w Gdańsku z siedzibą przy ulicy Marynarki Polskiej 130 w miejscowości Gdańsk.

#### BURMISTRZ MIASTA KOŚCIERZYNY POSTANAWIA

1. Uzgodnić złożony projekt budowy podziemnej linii kablowej nn-0,4kV dla zasilenia działki o nr ewid. 121/53, obręb 04 oraz przebudowy linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów, w zakresie działek o nr ewid. 121/50 i 200/13, obręb 04, miasta Kościerzyna położonych w pasie drogowym dróg publicznych - ulicy Kolejowej (nr drogi 185032G) i Krótkiej (nr drogi 185041G) w Kościerzynie, pod następującymi warunkami:
  - a) Nawierzchnię pasa drogowego po robotach ziemnych związanych z budową i przebudową urządzeń odtworzyć do stanu pierwotnego na całej długości i szerokości w strefie prowadzonych robót, z prawidłowym zagęszczeniem włącznie.
  - b) Przy naruszeniu nawierzchni chodników należy odtworzyć je do stanu pierwotnego na całej długości i szerokości w strefie prowadzonych robót, natomiast w przypadku uszkodzonego materiału łącznie z wymianą na nowy. Odtworzenie warstw konstrukcyjnych zgodnie ze stanem istniejącym min. 0,3m od krawędzi wykopu, celem uniknięcia zjawiska zapadania się nawierzchni.
  - c) Przyłącze kablowe nn-0,4kV zlokalizowane na terenie działki o nr ewid. 121/50, obręb 04, należy na całej długości ułożyć na głębokości min. 1,0 m od istniejących rzędnych nawierzchni jezdni wykonanej z żelbetowych płyt drogowych.
  - d) Oświetlenie drogowe zlokalizowane na istniejących słupach energetycznych w przypadku ich wymiany należy zdemontować i ponownie zamontować na nowych słupach wraz z linią zasilającą oraz przywrócić tabliczki numeryczne lamp oświetleniowych.
  - e) Miejsca po wykonywanych pracach na terenach, gdzie występuje nawierzchnia trawiasta należy obsypać urodzajną ziemią, obsiać trawą i pielęgnować do czasu jej wzejścia.
  - f) Lokalizacja przyłącza kablowego nn-0,4 kV i przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów, nie może zmniejszyć stateczności i nośności podłoża oraz nawierzchni drogowych.
  - g) W przypadku kolizji projektowanego przyłącza kablowego nn-0,4kV dla zasilenia działki o nr ewid. 121/53, obręb 04 oraz przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów z istniejącymi urządzeniami znajdującymi się w pasie drogowym, należy dokonać zabezpieczenia lub przełożenia kolidujących urządzeń na własny koszt.
  - h) Za bezpieczeństwo osób trzecich oraz porządek na placu budowy odpowiada wykonawca robót.
  - i) Wykonawca robót udzieli min. 3 letniej gwarancji na wykonane roboty ziemne, nawierzchniowe i instalacyjne, a w szczególności na prawidłowe zagęszczenie.
  - j) Nie zezwala się na wykonanie prac w okresie zimowym tj. od początku grudnia do końca lutego. W przypadku występowania zimowych warunków atmosferycznych i braku możliwości spełnienia wymogów technologicznych poza wyznaczonym okresem, zarządca drogi dopuszcza możliwość nie zezwolenia na rozpoczęcie robót w pasie drogowym.
  - k) Zgodnie z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (t.j. Dz.U. 2016 r., poz. 1264) przed przystąpieniem do robót w pasie drogowym należy wystąpić do tut. urzędu (Biuro Obsługi Mieszkańca - parter) o zezwolenie na zajęcie pasa drogowego przedstawiając m.in. uzgodniony projekt zmiany organizacji ruchu.
  - l) Wykonawca na czas prowadzonych robót zapewni mieszkańcom i użytkownikom pasa drogowego prawidłowe oraz bezpieczne poruszanie się w obrębie miejsc wykonywanych prac.
  - m) Inne szczegóły techniczne wykonawstwa Burmistrz Miasta Kościerzyna określi na etapie wydawania decyzji na zajęcie pasa drogowego.
  - n) Jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi będzie wymagał przełożenia urządzeń, koszt przełożenia ponosi ich właściciel.

- o) Właściciel urządzeń zobowiązany jest po ich wykonaniu, do sporządzenia inwentaryzacji geodezyjno-powykonawczej wykonanych robót.
  - p) W przypadku umieszczenia w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego właściciel urządzeń jest zobowiązany ustawowo do uiszczania opłaty rocznej. Za pierwszy rok umieszczenia urządzeń w pasie drogowym uiszcza się opłatę w terminie 14 dni od dnia, w którym decyzja ustalająca jej wysokość stała się ostateczna, a za lata następne w terminie do dnia 15 stycznia każdego roku, z góry za dany rok. Obowiązek uiszczeń opłaty powstaje w momencie wykonania urządzeń i ich umieszczenia w pasie drogowym i trwa przez cały okres istnienia urządzeń w pasie drogowym.
2. Wydać inwestorowi, tj. ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą przy ulicy Marynarki Polskiej 130 w miejscowości Gdańsk, prawo do dysponowania nieruchomościami na cele budowlane, stanowiącymi własność Gminy Miejskiej Kościerzyna, położonymi na terenie miasta Kościerzyna, w zakresie działek o nr ewid. 121/50 i 200/13, obręb 04, miasta Kościerzyna, położonych przy ulicy Kolejowej (nr drogi 185032G) i Krótkiej (nr drogi 185041G) w Kościerzynie, na czas budowy podziemnej linii kablowej nn-0,4kV dla zasilenia działki o nr ewid. 121/53, obręb 04 oraz przebudowy linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów.

## UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) odstępuje się od uzasadnienia postanowienia, gdyż uwzględnia ono w całości żądanie strony.

Niniejsze postanowienie, ważne dwa lata, nie stanowi zezwolenia na prowadzenie robót i umieszczenie urządzeń w pasie drogowym. Zezwolenie takie w formie decyzji administracyjnej zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 320) i rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (t.j. Dz. U. 2016 poz. 1264) należy uzyskać w Urzędzie Miasta w Kościerzynie.

## POUCZENIE

Od niniejszego postanowienia przysługuje stronie zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Burmistrza Miasta w terminie 7 dni od otrzymania postanowienia.

Integralną część Postanowienia stanowi mapa geodezyjna, jako załącznik graficzny nr 1 – opieczetowana pieczęcią Gminy Miejskiej Kościerzyna (otrzymuje wnioskodawca i a/a).



Z upoważnienia Burmistrza

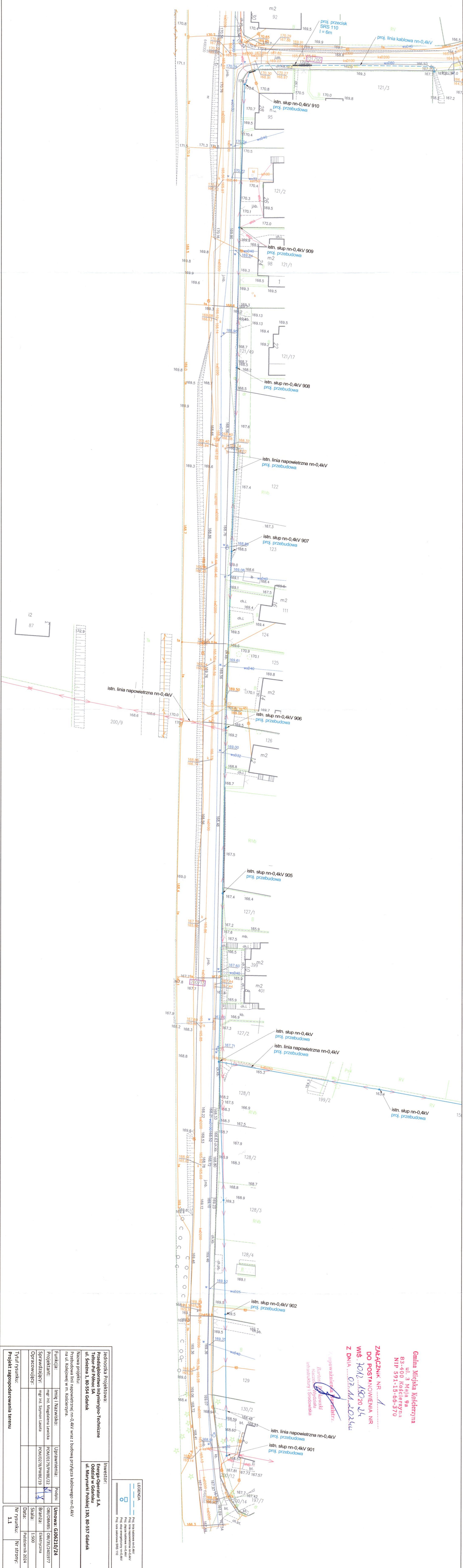
Bartosz Łukowski  
Naczelnik Wydziału  
Infrastruktury i Środowiska

### Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Inżynieryjno - Techniczne TELTOR - POL PÓŁNOC S.A., ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk
2. Wydział Infrastruktury i Środowiska Urzędu Miasta Kościerzyna a/a.

Sporządził: Leszek Ziegert







Gmina Mińska Kościelna  
ul. 3 Maja 9a  
83-400 Kościelna  
NIP 591-15-66-370

Załącznik nr 1  
DO POSTANOWIENIA NR  
WiS.1012.190.20.24  
Z DNIA 07.11.2024r.

Wzrost  
Bartek  
Naczelnik Wydziału  
Infrastruktury i Srodowiska

Jednostka Projektowa:		Inwestor:	
Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne		Energia-Operator S.A.	
Telcel-Pol Północ SA		Oddział w Gdańsku	
ul. Śmiełna 1, 80-554 Gdańsk		ul. Marynarskiej Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	
Nazwa projektu:			
Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Kościelna			
Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/073/PWB/E/22	
Sprawdzający:	mgr inż. Szymon Lasota	POM/0278/PWB/E/19	
Opracowujący:			
Tytuł rysunku:			
Projekt zagospodarowania terenu			
Umowa: G106210/24			
OB1/OBN/085 / OB1/35/24/01977			
Branża: Elektryczna			
Skala: 1:500			
Data: Październik 2024			
Nr rysunku:		Nr strony:	
1.1			



#### 8.4. Uzgodnienie PKP

PKP Polskie Linie Kolejowe S.A.  
Zakład Linii Kolejowych w Gdyni  
Dział Inwestycji  
ul. Morska 24, 81-333 Gdynia  
tel. + 48 58 721 15 70  
tel. kom. + 48 696 496 525  
fax + 48 58 721 11 20  
krzysztof.piotrowski2@plk-sa.pl  
www.plk-sa.pl

Data wpływu

2025-06-06

 **PKP POLSKIE LINIE KOLEJOWE S.A.**

IZ111N.2161.98.2025.AC

Dot. : uzgodnienia dokumentacji

Gdynia, 02.06.2025 r.

**Przedsiębiorstwo Inżynieryjno – Techniczne  
Teltor-Pol Północ S.A.**

ul. Śnieżna 1  
80-554 Gdańsk

PKP Polskie Linie Kolejowe S.A. Zakład Linii Kolejowych w Gdyni uzgadnia projekt budowy przyłącza kablowego nn-0,4kV na działkach nr 121/53, 121/50, 121/3, 121/2, 200/12, 122, 123, 124, 125, 126, 127/1, 127/2, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7 obręb 0006 Kościerzyna w sąsiedztwie obszaru kolejowego, który stanowi działka nr 200/9 obręb 04 Kościerzyna, przy linii kolejowej nr 201 Nowa Wieś Wielka - Gdynia Port.

Zgodnie z zapisami § 4.3. Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 7 sierpnia 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie odległości i warunków dopuszczających usytuowanie drzew i krzewów, elementów ochrony akustycznej i wykonywania robót ziemnych w sąsiedztwie linii kolejowej, a także sposobu urządzania i utrzymywania zasłon odśnieżnych oraz pasów przeciwpożarowych (tekst jednolity Dz.U. 2020 poz. 1247), **uzgadniamy** prowadzenie robót ziemnych w odległości 4 – 20 m od granicy obszaru kolejowego.

Wykonawca robót pisemnie z wyprzedzeniem siedmiodniowym poinformuje tutejszy Zakład o planowanym terminie rozpoczęcia robót, powołując się na numer niniejszego uzgodnienia. Wykonawca robót zobowiązany jest do wyeliminowania źródeł światła oświetlających teren budowy w rejonie czynnych torów kolejowych, powodujących oślepienie kierujących pojazdami kolejowymi.

Niniejsze uzgodnienie wydawane jest na podstawie aktualnych działań oraz zamierzeń inwestycyjnych PKP Polskie Linie Kolejowe S.A. i jest ważne przez okres 24 miesięcy od daty jego wydania.

Integralną częścią uzgodnienia jest projekt zagospodarowania terenu ostemplowany pieczęcią nacłówkową PKP Polskie Linie Kolejowe SA Zakład Linii Kolejowych w Gdyni.

**Z-C A D Y R E K T O R A**  
ds. Technicznych  
*Dariusz Szczepiński*

Opracował/a:  
Anna Cieślak,  
anna.cieslak@plk-sa.pl

Spółka wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie  
XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000037568, NIP 113-23-16-427,  
REGON 017319027. Wysokość kapitału zakładowego w całości wpłaconego 34.755.260.000,00 zł.







## 9. Decyzje administracyjne

### 9.1. Decyzja znak WIŚ.7011.184.2024 z dn. 07.11.2024r.

**BURMISTRZ MIASTA  
KOŚCIERZYNA**

WIŚ.7011.184.2024

Data wpływu

2025-04-30

Data wpływu

2024-11-13

**Niniejsza decyzja  
stała się ostateczna**

w dniu 27.11.2024r.

Kościerzyna, dnia 7 listopada 2024 r.

*Barłomiej Borkowski*  
Naczelnik Wydziału  
Infrastruktury i Środowiska

#### **DECYZJA**

Na podstawie art. 39 ust. 3 i 3a ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 320) oraz art. 104 § 1, art. 105 § 1, art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 7 października 2024r. przez Panią Magdalenę Lewicką z firmy Przedsiębiorstwo Inżynieryjno - Techniczne TELTOR - POL PÓŁNOC S.A. z siedzibą przy ulicy Śnieżnej 1 w miejscowości Gdańsk, reprezentującą na podstawie udzielonego pełnomocnictwa w dniu 25 września 2024r. Energe – Operator S.A. Oddział w Gdańsku z siedzibą przy ulicy Marynarki Polskiej 130 w miejscowości Gdańsk

#### **ZEZWALAM**

na zlokalizowanie na terenie działek o nr ewid. 121/50 i 200/13, obręb 04 stanowiących własność Gminy Miejskiej Kościerzyna podziemnej linii kablowej nn-0,4kV dla zasilenia działki o nr ewid. 121/53, obręb 04 oraz przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów w pasie drogowym dróg publicznych - ulicy Kolejowej (nr drogi 185032G) i Krótkiej (nr drogi 185041G) w Kościerzynie (szczegółowe miejsce lokalizacji określa załącznik nr 1 do decyzji), pod następującymi warunkami:

1. Nawierzchnię pasa drogowego po robotach ziemnych związanych z budową i przebudową urządzeń odtworzyć do stanu pierwotnego na całej długości i szerokości w strefie prowadzonych robót, z prawidłowym zagęszczeniem włącznie.
2. Przy naruszeniu nawierzchni chodników należy odtworzyć je do stanu pierwotnego na całej długości i szerokości w strefie prowadzonych robót, natomiast w przypadku uszkodzonego materiału łącznie z wymianą na nowy. Odtworzenie warstw konstrukcyjnych zgodnie ze stanem istniejącym min. 0,3m od krawędzi wykopu, celem uniknięcia zjawiska zapadania się nawierzchni.
3. Przyłącze kablowe nn-0,4kV zlokalizowane na terenie działki o nr ewid. 121/50, obręb 04, należy na całej długości ułożyć na głębokości min. 1,0 m od istniejących rzędnych nawierzchni jezdni wykonanej z żelbetonowych płyt drogowych.
4. Oświetlenie drogowe zlokalizowane na istniejących słupach energetycznych w przypadku ich wymiany należy zdemontować i ponownie zamontować na nowych słupach wraz z linią zasilającą oraz przywrócić tabliczki numeryczne lamp oświetleniowych.
5. Miejsca po wykonywanych pracach na terenach, gdzie występuje nawierzchnia trawiasta należy obsypać urodzajną ziemią, obsiać trawą i pielęgnować do czasu jej wzejścia.
6. Lokalizacja przyłącza kablowego nn-0,4 kV i przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów, nie może zmniejszyć stateczności i nośności podłoża oraz nawierzchni drogowych.
7. W przypadku kolizji projektowanego przyłącza kablowego nn-0,4kV dla zasilenia działki o nr ewid. 121/53, obręb 04 oraz przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów z istniejącymi urządzeniami znajdującymi się w pasie drogowym, należy dokonać zabezpieczenia lub przełożenia kolidujących urządzeń na własny koszt.

#### **UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572) odstępuje się od uzasadnienia decyzji, gdyż uwzględnia ona w całości żądania wnioskodawcy.

#### **POUCZENIE**

Przed rozpoczęciem robót budowlanych inwestor jest zobowiązany do:

1. Uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonywania robót budowlanych.
2. Uzgodnienia z zarządcą drogi, przed uzyskaniem pozwolenia na budowę, projektu budowlanego obiektu lub urządzenia.
3. Uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub na umieszczenie w nim obiektu lub urządzenia.

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik:

1. Mapa geodezyjna z lokalizacją podziemnej linii kablowej nn-0,4kV dla zasilenia działki o nr ewid. 121/53, obręb 04 oraz przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów, jako załącznik graficzny nr 1.



*[Signature]*  
Spoważniona Burmistrz  
Bartosz Karkowski  
Naczelnik Wydziału  
Infrastruktury i Środowiska

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Inżynieryjno - Techniczne TELTOR - POL PÓŁNOC S.A., ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk
2. Wydział Infrastruktury i Środowiska Urzędu Miasta Kościerzyna a/a.

Sporządził: Leszek Ziegert







## 9.2. Decyzja KZ.4124.443.2024 z dnia 1.02.2025

Starostwo Powiatowe w Kościerzynie  
**Starosta Kościerski**

Kościerzyna, dnia 1 lutego 2025 roku

KZ.4124.443.2024

### **DECYZJA**

Działając na podstawie przepisów następujących aktów prawnych:

1. ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 roku, poz. 572) [KPA]: art. 104 § 1 i 2, 107 § 1 i 2 KPA,
2. ustawy z dnia 23 lipca 2003 roku o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 roku, poz. 1292) [Ustawa o Ochronie Zabytków]: art. 89 pkt 2, art. 91 ust. 4 pkt 4, art. 6 ust. 1 pkt 1 lit. b, art. 36 ust. 1 pkt 1 w zw. z art. 7 pkt 1, art. 36 ust. 2a i 3 Ustawy o Ochronie Zabytków,
3. Rozporządzenie Ministra Kultury i Dziedzictwa Narodowego z dnia 2 sierpnia 2018 r. w sprawie prowadzenia prac konserwatorskich, prac restauratorskich i badań konserwatorskich przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków albo na Listę Skarbów Dziedzictwa oraz robót budowlanych, badań architektonicznych i innych działań przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków, a także badań archeologicznych i poszukiwań zabytków (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 roku, poz. 81) [Rozporządzenie]: § 13 Rozporządzenia,
4. Porozumienia z 22.04.2011 r. zawartego pomiędzy Wojewodą Pomorskim a Powiatem Kościerskim w sprawie prowadzenia spraw z zakresu właściwości Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Gdańsku przez Powiat Kościerski (Dz.Urz. Woj. Pom. z 2011 r., Nr 50 poz. 1163) [Porozumienie]: § 1 pkt 7 i § 4 Porozumienia pomiędzy Wojewodą Pomorskim a Powiatem Kościerskim

### **Starosta Kościerski**

po rozpatrzeniu wniosku Spółki ENERGA OPERATOR S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowanej przez Panią Magdalenę Lewicką, TELTOR-POL, ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk

1. z dnia 13 grudnia 2024 roku (data wpływu: 13.12.2024 r.),
2. dotyczącego następującego zabytku nieruchomego wpisanego pod numerem A-925 do rejestru zabytków prowadzonego przez Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków: zespołu urbanistycznego miasta Kościerzyna,
3. w sprawie: wydania pozwolenia na roboty budowlane w zakresie przebudowy linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na terenie dz. nr 128/1, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7, 121/50, 121/53 obręb: 4 w mieście Kościerzyna

### **POZWALA**

Spółce ENERGA OPERATOR S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowanej przez Panią Magdalenę Lewicką, TELTOR-POL, ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk na prowadzenie robót budowlanych w zakresie przebudowy linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na terenie dz. nr 128/1, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7, 121/50, 121/53 obręb: 4 w mieście Kościerzyna

tel. 058 680 18 40 fax 058 680 18 58  
83-400 Kościerzyna, ul. 3 Maja 9c  
e-mail: starostwo@powiatkoscierski.pl  
www.powiatkoscierski.pl



**z ustaleniem następujących warunków pozwolenia:**

1) mających na celu zapobiegnięcie uszkodzeniu lub zniszczeniu zabytku (art. 36 ust. 3 Ustawy o Ochronie Zabytków i § 14 ust. 2 pkt 3 i 5 Rozporządzenia), polegających na obowiązku Wnioskodawcy:

- zapewnienia wykonywania robót budowlanych zgodnie z dokumentacją projektową w postaci: Projekt zagospodarowania terenu. Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Kościerzyna, autor: mgr inż. Magdalena Lewicka .

Ustala się następujący termin ważności niniejszego pozwolenia: 31 grudnia 2026 roku.

**Uzasadnienie**

W dniu 13.12.2024 r. do Starostwa Powiatowego w Kościerzynie wpłynął wniosek Spółki ENERGA OPERATOR S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowanej przez Panią Magdalenę Lewicką, TELTOR-POL, ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk w sprawie wydania pozwolenia na roboty budowlane w zakresie przebudowy linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na terenie dz. nr 128/1, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7, 121/50, 121/53 obręb: 4 w mieście Kościerzyna.

Obszar, na którym położone są przedmiotowe działki – z uwagi na reprezentowane przez niego historyczne wartości architektoniczne – wpisany został do rejestru zabytków pod numerem A-925 decyzją Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Gdańsku z dnia 25.09.1978 r.

Skutkiem w/w decyzji obszar ten podlega ochronie prawnej na mocy art. 7 pkt 1 Ustawy o Ochronie Zabytków, a związku z powyższym wszelkie działania planowane do realizacji przy tym obiekcie wymagają przed ich podjęciem – zgodnie z art. 36 ust. 1 cytowanej Ustawy – pozwolenia właściwego miejscowo konserwatora zabytków.

Na podstawie § 1 pkt 7 i § 4 Porozumienia wydawanie w trybie art. 36 ust. 1 pkt 1 Ustawy o Ochronie Zabytków pozwoleń na prowadzenie prac konserwatorskich, restauratorskich lub robót budowlanych w obszarach zabytkowych wpisanych do rejestru zabytków należy do właściwości Starosty Kościerskiego.

Wraz z wnioskiem złożona została wymieniona w sentencji niniejszej decyzji dokumentacja projektowa. Jak wynika z analizy tej dokumentacji określona w niej inwestycja – przy zachowaniu wymienionych w sentencji niniejszego postanowienia warunków konserwatorskich – nie wpłynie negatywnie na zachowane historyczne wartości architektoniczne w/w obszarze, a w związku z powyższym ze stanowiska konserwatorskiego istnieją przesłanki merytoryczne dla pozwolenia na prace zgodnie z żądaniem strony.

Mając na względzie art. 61 § 3 i § 4 KPA tutejszy organ odstąpił od zawiadomienia o wszczęciu postępowania, ponieważ po rozpatrzeniu wniosku uznał, iż jedyną stroną w w/w postępowaniu jest inwestor.

Tym samym oraz w oparciu o art. 7 pkt 1 i art. 36 ust. 1 pkt 1 Ustawy o Ochronie Zabytków oraz art. 39 ust. 1 Prawa Budowlanego orzekam jak w sentencji.

**Pouczenie**

1. Od decyzji niniejszej przysługuje stronom odwołanie do Ministra Kultury i Dziedzictwa Narodowego za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia (art. 129 § 1 i § 2 KPA).

2. W trakcie biegu czternastodniowego terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Starosty Kościerskiego organu administracji publicznej, który wydał decyzję, składając oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 KPA).
3. Pozwolenie niniejsze nie zwalnia od obowiązku uzyskania pozwolenia na budowę albo zgłoszenia, w przypadkach wymaganych przepisami Prawa Budowlanego.
4. Zgodnie z art. 47 ust. 1 Ustawy o Ochronie Zabytków, Starosta Kościerski może wznowić postępowanie w sprawie wydanego pozwolenia, o którym mowa w art. 36 ust. 1, a następnie zmienić je lub cofnąć, w drodze decyzji, jeżeli w trakcie wykonywania badań, prac, robót lub innych działań określonych w pozwoleniu wystąpiły nowe fakty i okoliczności, mogące doprowadzić do uszkodzenia lub zniszczenia *zabytku*.
5. Na podstawie art. 162 § 1 KPA Starosta Kościerski stwierdza wygaśnięcie decyzji w przypadku, gdy została ona wydana z zastrzeżeniem dopełnienia przez stronę określonego w tej decyzji warunku, a strona nie dopełniła tego warunku.
6. Zgodnie z art. 32 i art. 33 Ustawy o Ochronie Zabytków "kto w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych odkrył przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem archeologicznym winien zareagować w trybie określonym w w/w przepisach, w sposób określony w przepisach ww. Ustawy o Ochronie Zabytków.

z up. Starosty Kościerskiego  
/-/ Iwona Gołaszewska

Konservator Zabytków  
Powiatu Kościerskiego  
/dokument podpisany elektronicznie/

#### Otrzymują:

1. ENERGA OPERATOR S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk (pełnomocnik: Magdalena Lewicka, TELTOR-POL, ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk – ePUAP),
2. Gmina Miejska Kościerzyna, ul. 3 Maja 9A, 83-400 Kościerzyna – ePUAP,
3. Roman Gołuński,
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej, ul. ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk – ePUAP,
5. Agnieszka Toczek,
6. Henryk Ronkowski,
7. Bernadeta Ronkowska,
8. Michał Żółkiewski,
9. Karina Żółkiewska,
10. aa.

Zwolnione z opłaty skarbowej  
na podst. art. 2 ust. 1 pkt 2  
ustawy z dn. 16 listopada 2006 r.  
o opłacie skarbowej  
(t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 z póź. zm.)

## **10. Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego**

Dla terenu na którym projektuje się zamierzenie budowlane obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego - Uchwała nr XL/366/21 Rady Miasta Kościerzyna z dnia 30 czerwca 2021r. Projekt został opracowany zgodnie z powyższą uchwałą.

Projekt budowlany uzyskał wszystkie niezbędne uzgodnienia oraz został wykonany zgodnie ze wszelkimi warunkami wynikającymi z przepisów szczególnych. Jednocześnie projekt został wykonany tak, aby podczas wykonywania robót zachowane zostały wszystkie wymagania dotyczące praw osób trzecich, w tym dostęp do drogi publicznej, możliwość korzystania z istniejących mediów oraz dostęp światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi (zgodnie z art. 5, ust. 1, pkt 9. Ustawy z dn. 7 lipca 1994 – Prawo budowlane, wraz ze zm.).

## **11. Stan istniejący**

Na obszarze objętym zakresem opracowania istnieje linia napowietrzna nn-0,4kV nr 8895-900 typu 4x AL 35mm<sup>2</sup> oraz przewód oświetleniowy typu 1x AL 25mm<sup>2</sup> zasilana ze stacji transformatorowej T-8895 Kościerzyna Szosa Gdańska.

## **12. Rozbiórki**

Nie dotyczy

## **13. Linia SN-15kV (napowietrzna / kablowa)**

Nie dotyczy

## **14. Stacja transformatorowa SN/nn**

Nie dotyczy

## **15. Linia nn-0,4kV (napowietrzna / kablowa)**

### **15.1. Linia napowietrzna nn-0,4kV**

- Należy przebudować przewody linii napowietrznej nn-0,4kV nr 8895-900 typu 4x AL 35mm<sup>2</sup> na AsXSn 4x95mm<sup>2</sup> od słupa nr T-8895-09 1 do słupa nr T-8895-09 10 oraz od słup T-8895-09 4 do słupa T-8895-09 4/3.
- Należy przebudować słupy w linii napowietrznej nn-0,4kV nr 8895-900 od stanowiska T-8895-09 1 do T-8895-09 10 i od stanowiska T-8895-09 4 do T-8895-09 4/3 na słupy wirowane typu E (nowe słupy zlokalizować zgodnie z projektem zagospodarowania terenu rys. 1.1 i 1.2 i wyposażać zgodnie z zestawieniem - tabela nr 2 ).
- Istniejącej linii kablowej nn-0,4kV i przyłącza napowietrzne nn-0,4kV na przebudowywanych stanowiskach słupowych należy przełożyć/przewiesić na nowe słupy.
- Na proj. słup nr T-8895-09 10 należy wprowadzić proj. linię kablową nn-0,4kV w kier. proj. złącza kablowego P1 (dz. nr 121/53).



## 16. Oświetlenie uliczne

Na przebudowywanej linii napowietrznej nn-0,4kV nr 8895-900 znajduje się przewód oświetleniowy 1x AL 25mm<sup>2</sup>, który należy przebudować na AsXSn 2x25mm<sup>2</sup>. Istniejące oprawy oświetleniowe i szafkę oświetleniową nr SO-8895 (słup nr T-8895-09 4) – należy przełożyć na nowe słupy.

## 17. Przyłącza SN-15kV (napowietrzne / kablowe)

Nie dotyczy

## 18. Przyłącza nn-0,4kV (napowietrzne / kablowe)

Należy wybudować linię kablową typu NA2XY 4x120SE o długości 63m/76m, relacji: słup nr T-8895-09 10 a proj. złącze kablowe P1. Linię kablową należy wprowadzić do proj. złącza P1 na dz. nr 121/53. Trasa projektowanych linii kablowych została przedstawiona na projekcie zagospodarowania terenu (rys. nr 1.1).

### 18.1. Układanie kabla nn-0,4kV

Minimalną głębokością ułożenia kabla nn-0,4kV na terenach rolnych (oznaczonych w ewidencji gruntów jako użytek rolny) jest 1,1m mierzona jako odległość pomiędzy poziomem gruntu, a powłoką kabla lub górnej krawędzi rury osłonowej. Na pozostałych terenach głębokością ułożenia jest 0,7m. Projektowane kable należy układać w ziemi linią falistą (z zapasem 4%) po uprzednim wykonaniu rowu kablowego, między dwoma warstwami piasku grubości 10cm każda. Jeśli grunt rodzimy będzie jednorodny, przepuszczalny, pozbawiony kamieni i gruzu, to dopuszcza się stosowanie go zamiast piasku. Do oznaczenia trasy kabli zastosować należy niebieską folię kalandrowaną o wymiarach szer. 30cm i gr. 0,5mm. Folię należy układać nad kablami po przykryciu ich warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości co najmniej 25cm. Po zakończeniu prac teren doprowadzić do stanu pierwotnego. Linie kablowe należy oznakować na całej długości za pomocą trwałych oznaczników OKI-1 rozmieszczonych w odstępach nie większych niż co 10m oraz w miejscach charakterystycznych (przy skrzyżowaniach, mufach i przepustach). Na kabel założyć opaski oznacznikowe kabla z treścią uzgodnioną na roboczo w Dziale Eksploatacji Rejonu Dystrybucji w Kartuzach ENERGA-OPERATOR S.A. Zalecane oznaczniki z tworzywa sztucznego powinny zawierać następujące informacje:

- symbol i nr ewidencyjny kabla;
- napięcie, typ i przekrój kabla;
- znak i adres użytkownika kabla;
- rok ułożenia i dane wykonawcy;

Na skrzyżowaniach i zbliżeniach z innym uzbrojeniem, kabel należy ułożyć w rurze osłonowej typu SRS 160 i 110 (koloru niebieskiego).

Po ukończeniu montażu kabla należy przeprowadzić:

- Sprawdzenie zgodności faz oraz ciągłości żył roboczych.
- Pomiar rezystancji izolacji żył kabli.
- Pomiary rezystancji uziemienia.

Po trasie kabli należy ułożyć uziom poziomy z bednarki ocynkowanej 25x4 min 10cm pod kablami.

## 19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN-15kV

Nie dotyczy

## 20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej 15/0,4kV

Nie dotyczy

## **21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii 0,4kV**

Na słupach nr T-8895-09 1, T-8895-09 4, T-8895-09 6, T-8895-09 9, T-8895-09 10 i T-8895-09 4/3 linii napowietrznej nn-0,4kV należy zastosować ograniczniki przepięć z odłącznikiem typu ASA-500-10BO+F1+K+P które połączone będą z uziemieniem słupów.

Wartość rezystancji uziemienia odgromowego słupów linii nn-0,4kV nie powinna być większa niż  $10\Omega$ .

## **22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN-15kV**

Nie dotyczy

## **23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej 15/0,4kV**

Nie dotyczy

## **24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym złącza kablowego SN-15kV**

Nie dotyczy

## **25. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci do 1kV**

W sieci nn-0,4kV jako środek ochrony przeciwporażeniowej zastosowano samoczynne wyłączenie zasilania w czasie do 5s, realizowane z wykorzystaniem zabezpieczeń zwarciovych.

## 26. Obliczenia techniczne

### 26.1. Obliczenia mechaniczne słupów

**Słupy przelotowe** Dobór wg. katalogu ENSTO, wrzesień 2018

Typ przewodów: AsXSn 4x95+ AsXSn2x25

Strefa klimatyczna: WII, SII

Lp.	Słup nr	typ linii	aL	aP	Wps	Pp	Po	Ps	Nr	Pu	Pu(+20%)	Pudop	Pudop ≥Pu	Dobrano
-	-	-	[m]	[m]	[daN/m]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	-	[typ]
Linia napowietrzna nr 8895-900														
1	T-8895-09 2	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	45	44	2,19	195	27	60	224	506	607	1000	TAK	E-10,5/10
2	T-8895-09 3	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	44	40	2,19	184	27	50	0	261	313	430	TAK	E-10,5/4,3
3	T-8895-09 5	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	55	53	2,19	237	27	50	96	410	491	600	TAK	E-10,5/6
4	T-8895-09 7	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	58	59	2,19	256	27	50	96	429	515	600	TAK	E-10,5/6
5	T-8895-09 8	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	59	46	2,19	230	27	50	64	371	445	600	TAK	E-10,5/6
7	T-8895-09 9	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	46	47	2,19	204	27	50	0	281	337	430	TAK	E-10,5/4,3
8	T-8895-09 4/1	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	51	47	1,9	186	0	60	0	246	295	430	TAK	E-12/4,3
9	T-8895-09 4/2	AsXSn4x95 + AsXSn2x25	47	44	1,9	173	0	50	96	319	383	430	TAK	E-10,5/4,3

#### LEGENDA

<b>Po</b>	obciążenie wiatrem oprawy [daN]
<b>aL, aP</b>	rozpiętość przęsła (lewa i prawa) [m]
<b>Wps</b>	jednostkowe obciążenie przewodu wiatrem przewodu [daN/m]
<b>Pp</b>	obciążenie wiatrem wszystkich przewodów [daN]
<b>Ps</b>	obciążenie wiatrem słupa [daN]
<b>Pu</b>	obliczeniowe obciążenie słupa [daN]
<b>Pudop</b>	dopuszczalne obciążenie słupa [daN]
<b>Nr</b>	naciąg przyłączy [daN]
<b><math>Pp = 3 \cdot Wps \cdot 0,5 \cdot (aL + aP)</math></b>	
<b><math>Pu = Pp + Po + Pr + Ps</math></b>	



**Słupy krańcowe** Dobór wg. katalogu ENSTO, wrzesień 2018

Typ przewodów: AsXSn 4x95+ AsXSn2x25

Strefa klimatyczna: WII, SII

Lp.	Słup nr	typ linii głównej	L1	Npg	Ps	Nr	Po	Wps	Pp	Puw	Puw (+20%)	Pudop	Pudop ≥Pu	Dobrano
-	-	-	[m]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN/m]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	-	[typ]
<b>Linia napowietrzna nr 8895-900</b>														
1	T-8895-09 1	AsXSn 4x95 + AsXSn 2x25	45	878	60	0	27	2,19	98,6	897	1077	1200	TAK	E-10,5/12
2	T-8895-09 10	AsXSn 4x95 + AsXSn 2x25	47	878	60	128	27	2,19	102,9	1055	1266	1500	TAK	E-10,5/15

## LEGENDA

<b>L1</b>	długość przewodu linii głównej [m]
<b>Npg</b>	naciąg linii głównej [daN]
<b>Ps</b>	obciążenie wiatrem słupa [daN]
<b>Wps</b>	jednostkowe obciążenie przewodu wiatrem przewodu [daN/m]
<b>Pp</b>	obciążenie wiatrem wszystkich przewodów [daN]
<b>Puw</b>	obliczeniowe obciążenie słupa [daN]
<b>Pudop</b>	dopuszczalne obciążenie słupa [daN]
<b>Nr</b>	naciąg przyłączy [daN]
<b>Po</b>	obciążenie wiatrem oprawy [daN]
<b><math>P_u = N_{pg3} + N_r</math></b>	
<b><math>P_z = P_s + P_o + N_r + P_p</math></b>	
<b><math>P_{uw} = \sqrt{P_u^2 + P_z^2}</math></b>	

**Słupy rozgałęźne.** Dobór wg. katalogu ENSTO, wrzesień 2018

Typ przewodów: AsXSn 4x95+ AsXSn2x25

Strefa klimatyczna: WII, SII

Lp.	Słup nr	typ linii głównej	typ linii odgałęźnej	aL	aP	Npo	Wps	Ppg	Po	Nr	Ps	Puw	Puw (+20%)	Pudop	Pudop ≥Puw	Dobrano
-	-	-	-	[m]	[m]	[daN]	[daN/m]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	-	[typ]
<b>Linia napowietrzna nr 8895-900</b>																
<b>1</b>	T-8895-09 4	AsXSn 4x95 + AsXSn 2x25	AsXSn 4x95	40	55	665	2,19	208	27	96	70	1073	1288	1500	TAK	<b>E-12/15</b>
<b>2</b>	T-8895-09 6	AsXSn 4x95 + AsXSn 2x25	AsXSn 4x50	53	58	350	2,19	243	27	128	70	833	999	1000	TAK	<b>E-12/10</b>

#### LEGENDA

<b>aL, aP</b>	rozpiętość przęsła (lewa i prawa) [m]
<b>Npo</b>	naciąg linii odgałęźnej [daN]
<b>Wps</b>	jednostkowe obciążenie przewodu wiatrem przewodu [daN/m]
<b>Ppg</b>	obciążenie wiatrem przewodów linii głównej [daN]
<b>Po</b>	obciążenie wiatrem oprawy oświetlenia [daN]
<b>Nr</b>	suma naciągu przewodów przyłączy [daN]
<b>Ps</b>	obciążenie wiatrem słupa [daN]
<b>Puw</b>	obliczeniowe obciążenie słupa [daN]
<b>Pudop</b>	dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

$$P_u = N_{po} + P_{pg} + P_o + N_r + P_s$$

$$P_z = P_o + N_r$$

$$P_{uw} = \sqrt{P_u^2 + P_z^2}$$

**Słupy krańcowe.** Dobór wg. katalogu ENSTO, wrzesień 2018

Typ przewodów: AsXSn 4x95+ AsXSn2x25

Strefa klimatyczna: WII, SII

Lp.	Słup nr	typ linii głównej	aL	aP	Wps	Pp	Npg	Ps	Pz	Pz (+20%)	Pu	Pu (+20%)	Pudop	Pudop ≥ Pu Pudop ≥ Pz	Dobrano
-	-	-	[m]	[m]	[daN/m]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	-	[typ]
<b>Linia napowietrzna nr 8895-900</b>															
1	T-8895-09 4/3	AsXSn 4x95	40	44	2,19	832	1371	60	892	1071	914	1097	1200	TAK	E-10,5/12

#### LEGENDA

<b>aL, aP</b>	rozpiętość przęsła (lewa i prawa) [m]
<b>Wps</b>	jednostkowe obciążenie przewodu wiatrem przewodu [daN/m]
<b>Pp</b>	obciążenie wiatrem przewodów linii głównej [daN]
<b>Npg</b>	naciąg linii głównej (3 przewody) [daN]
<b>Ps</b>	obciążenie wiatrem słupa [daN]
<b>Puw</b>	obliczeniowe obciążenie słupa [daN]
<b>Pudop</b>	dopuszczalne obciążenie słupa [daN]

$$P_u = 2/3 * N_{pg} * N_r$$

$$P_z = P_s + P_o + N_r + P_p$$



### 1.1. Obliczenia spadków napięć

**Nazwa tabeli: Wyznaczenie spadków napięć, linia napowietrzna nn-0,4kV nr 8895-900 (T-8895)**

Lp.	Nazwa odbioru	Moc zainstalowana Pi	Współ. zapotrz. kz	Moc zapotrz. Ps	Współ. mocy cos Φ	Prąd oblicz. Io	Typ linii S				
								Obciąż. długostr. Idd	Długość linii L	Spadek napięcia	
										Ps x L	ΔU
		[kW]	[-]	[kW]	[-]	[A]	[mm2]	[A]	[m]	[kWm]	[%]
1	istn. słup 10	12,5	1	12,5	0,928	19,4	NA2XY 4x120	296	73	913	0,14
	kierunek										
	proj. P1										
2	istn. słup 9	33,5	0,66	22,1	0,928	34,4	AsXSn 4x95	258	47	1039	0,23
	kierunek										
	istn. słup 10										
3	istn. słup 8	47,5	0,547	26,0	0,928	40,4	AsXSn 4x95	258	46	1195	0,26
	kierunek										
	istn. słup 9										
4	istn. słup 7	54,5	0,503	27,4	0,928	42,6	AsXSn 4x95	258	59	1617	0,36
	kierunek										
	istn. słup 8										
5	istn. słup 6	61,5	0,47	28,9	0,928	44,96	AsXSn 4x95	258	58	1676	0,37
	kierunek										
	istn. słup 7										
6	istn. słup 5	89,5	0,367	32,85	0,928	51,09	AsXSn 4x95	258	53	1741	0,38
	kierunek										
	istn. słup 6										
7	istn. słup 4	96,5	0,352	33,97	0,928	52,83	AsXSn 4x95	258	55	1868	0,41
	kierunek										
	istn. słup 5										
8	istn. słup 3	131,5	0,293	38,53	0,928	59,93	AsXSn 4x95	258	40	1541	0,34
	kierunek										
	istn. słup 4										
9	istn. słup 2	131,5	0,293	38,53	0,928	59,93	AsXSn 4x95	258	44	1695	0,37
	kierunek										
	istn. słup 3										
10	istn. słup 1	152,5	0,268	40,87	0,928	63,57	AsXSn 4x95	258	45	1839	0,41
	kierunek										
	istn. słup 2										
11	istn. Z-424	159,5	0,26	41,47	0,928	64,50	YAKY 4x120	296	181	7506	1,15
	kierunek										
	istn. słup 1										
12	istn. T-8895	173,5	0,245	42,51	0,928	66,11	YAKY 4x95	233	264	11222	1,72
	kierunek										
	istn. Z-424										
										Suma=	6,15
Warunek spełniony ΔU < 10%											

Lp.	Nazwa odbioru	Moc zainstalowana Pi	Wspól. zapotrz. kz	Moc zapotrz. Ps	Wspól. mocy cos Φ	Prąd oblicz. Io	Typ linii S				
								Obciąż. długostr. Idd	Długość linii L	Spadek napięcia	
										Ps x L	ΔU
		[kW]	[-]	[kW]	[-]	[A]	[mm2]	[A]	[m]	[kWm]	[%]
1	istn. słup 4/2	7	1	7,0	0,928	10,9	AsXSn 4x95	258	44	308	0,07
	kierunek										
	istn. słup 4/3										
2	istn. słup 4/1	21	0,747	15,7	0,928	24,4	AsXSn 4x95	258	47	737	0,16
	kierunek										
	istn. słup 4/2										
3	istn. słup 4	21	0,747	15,7	0,928	24,4	AsXSn 4x95	258	51	800	0,18
	kierunek										
	istn. słup 4/1										
4	istn. słup 3	131,5	0,293	38,53	0,928	59,93	AsXSn 4x95	258	40	1541	0,34
	kierunek										
	istn. słup 4										
5	istn. słup 2	131,5	0,293	38,53	0,928	59,93	AsXSn 4x95	258	44	1695	0,37
	kierunek										
	istn. słup 3										
6	istn. słup 1	152,5	0,268	40,87	0,928	63,57	AsXSn 4x95	258	45	1839	0,41
	kierunek										
	istn. słup 2										
7	istn. Z-424	159,5	0,26	41,47	0,928	64,50	YAKY 4x120	296	181	7506	1,15
	kierunek										
	istn. słup 1										
8	istn. T-8895	173,5	0,245	42,51	0,928	66,11	YAKY 4x95	233	264	11222	1,72
	kierunek										
	istn. Z-424										
										Suma=	4,40
Warunek spełniony ΔU < 10%											

## 1.2. Obliczenia skuteczności samoczynnego wyłączenia zasilania

**Nazwa tabeli:** Skuteczność wyłączania zwarc, obwód nr 900 T-8895

Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Rodzaj wkładki bezpiecznika	Współczynnik krotności	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciowej							
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja					
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	[-]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	istn. T-8895 kierunek istn. Z-424	264	YAKY 4x95	0,084	0,034	0,169	0,068	0,182	100	WTNH-1/gF	2,5	249	1 089
2	istn. Z-424 kierunek istn. słup 901	181	YAKY 4x120	0,045	0,012	0,091	0,024	0,094	100	WTNH-1/gF	2,5	249	748
4	istn. słup 1 kierunek istn. słup 10	447	AsXSn 95	0,143	0,030	0,286	0,060	0,292	100	WTNH-1/gF	2,5	249	377
5	istn. słup 10 kierunek proj. P1	62	NA2XY 4x120	0,016	0,004	0,031	0,008	0,032	100	WTNH-1/gF	2,5	249	357
	Transformator 250kVA					0,0083	0,0276	0,0288					

**Warunek spełniony     $I_z > I_w$**

Dobrano wkładkę bezpiecznikową producenta ETI Polam



**Nazwa tabeli:** Skuteczność wyłączania zwarć, obwód nr 900 T-8895

Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Rodzaj wkładki bezpiecznika	Współczynnik krotności	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciowej							
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja					
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	[-]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	istn. T-8895 kierunek istn. Z-424	264	YAKY 4x95	0,084	0,034	0,169	0,068	0,182	100	WTNH-1/gF	2,5	249	1 089
2	istn. Z-424 kierunek istn. słup 1	181	YAKY 4x120	0,045	0,012	0,091	0,024	0,094	100	WTNH-1/gF	2,5	249	748
4	istn. słup 1 kierunek istn. słup 4	129	AsXSn 95	0,041	0,009	0,083	0,017	0,084	100	WTNH-1/gF	2,5	249	583
4	istn. słup 4 kierunek istn. słup 4/3	142	AsXSn 95	0,045	0,010	0,091	0,019	0,093	100	WTNH-1/gF	2,5	249	469
5	istn. słup 4/3 kierunek istn. słup 4/5	77	AL 50	0,045	0,023	0,089	0,046	0,101	100	WTNH-1/gF	2,5	249	386
	Transformator 250kVA					0,0083	0,0276	0,0288					

**Warunek spełniony      $I_z > I_w$**

Dobrano wkładkę bezpiecznikową producenta ETI Polam

## 25. Opinia geotechniczna

Na podstawie Rozporządzenia Ministra transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych, przyjęto, że projektowane obiekty elektroenergetyczne są zaliczane do pierwszej kategorii geotechnicznej, która obejmuje niewielkie obiekty budowlane o prostych warunkach gruntowych, jakie występują w terenie, na którym realizowana jest inwestycja.

## 26. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

Projektuje się ułożenie linii kablowej nn-0,4kV typu NA2XY 4x120SE oraz słupy linii napowietrznej nn-0,4kV w pasie dróg gminnych. Poniżej przedstawiono zestawienia powierzchni zajmowanych przez urządzenia.

Powierzchnia zajmowana przez urządzenia obliczana na podstawie poniższego wzoru:

$$P = l \cdot d \cdot n$$

gdzie:

$P$  – zajmowana powierzchnia [ $m^2$ ],

$l$  – długość linii [ $m$ ],

$d$  – średnica zewnętrzna kabla / rury osłonowej / słupa [ $m$ ]

**Decyzja WIŚ.7011.184.2024 Burmistrza Miasta Kościerzyna (dz. nr 121/50, 200/13) droga nr 185032G i 185041G**

- a) W rurze osłonowej SRS 110

$$P = 7m \times 0,11 = 0,77m^2$$

- b) Linia kablowa nn-0,4kV układana w wykopie otwartym

$$P = 50m \times 0,038 = 1,9m^2$$

- c) Słup nn-0,4kV E-10,5/4,3 (1 szt.)

$$P = 1 \times \pi \times 0,165^2 = 0,09m^2$$

- d) Słup nn-0,4kV E-10,5/6 (2 szt.)

$$P = 2 \times \pi \times 0,188^2 = 0,22m^2$$

- e) Słup nn-0,4kV E-12/15 (1 szt.)

$$P = 1 \times \pi \times 0,222^2 = 0,15m^2$$

## 27. Kolizje i skrzyżowania z innymi sieciami

W przypadku kolizji projektowanej linii kablowej z istniejącą infrastrukturą podziemną lub ułożenia linii kablowych w części dróg po których odbywa się ruch (teren narażony na zwiększone obciążenia), należy je zabezpieczyć rurami osłonowymi, odpowiednio – rury SRS 110.

## 28. Ingerencja w zieleń wysoką

Nie dotyczy

## **29. Ochrona konserwatorska**

Nie dotyczy

## **30. Opis projektu zagospodarowania terenu**

### **31.1. Przedmiot inwestycji**

Zamierzenie budowlane obejmuje przebudowę linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów oraz budowę przyłącza kablowego nn-0,4kV.

### **31.2. Istniejący stan zagospodarowania działki lub terenu**

Na terenie na którym projektuje się ww. zamierzenie budowlane istnieje podziemne uzbrojenie terenu w postaci: sieci wodociągowej, elektroenergetycznej, teletechnicznej oraz kanalizacyjnej. W obszarze objętym inwestycją zlokalizowana jest droga gminna.

### **31.3. Projekt zagospodarowania terenu**

Na działkach objętych opracowaniem projektuje się przebudowę linii napowietrznej nn-0,4kV tj. przewodów i słupów oraz budowę przyłącza kablowego nn-0,4kV.

Projektowana sieć elektroenergetyczna posłuży zasileniu istniejącej oraz planowanej zabudowy mieszkaniowej i gospodarczej.

Całość robót należy wykonać zgodnie z projektem zagospodarowania terenu oraz sztuką budowlaną.

### **31.4. Zestawienie powierzchni poszczególnych części zagospodarowania działki budowlanej lub terenu**

Obiekty liniowe nie obejmują budynków – nie dotyczy ustalania powierzchni zabudowy

### **30.5. Dane informujące czy działka lub teren, na którym jest projektowany obiekt budowlany są wpisane do rejestru zabytków**

Teren, na którym projektuje się zamierzenie budowlane znajduje się w obszarze zabytku nieruchomego nr A-925 wpisanego do rejestru zabytków Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków. Na prace w obszarze ww. zabytku Inwestor uzyskał decyzję nr KZ.4124.443.2024 z dnia 1.02.2025

### **30.6. Dane określające wpływ eksploatacji górniczej na działkę lub teren zamierzenia budowlanego**

Obszar objęty zamierzeniem budowlanym nie leży na terenach górniczych – brak wpływu eksploatacji górniczej na teren inwestycji oraz nie leży na terenach zagrożonych osuwaniem mas ziemnych

### **30.7. Informacja i dane o charakterze i cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia w zakresie zgodnym z przepisami odrębnymi**

Planowana inwestycja nie ma negatywnego wpływu na środowisko. Budowa będzie prowadzona zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu środowiska – bez naruszania korony drzew, krzewów, przywróceniem trawników do stanu pierwotnego – oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami BHP.

### 31.8. Inne konieczne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu budowlanego lub robót budowlanych

Projektowane sieci elektroenergetyczne nie są skomplikowane w swoim wykonawstwie i nie wymagają dodatkowych danych wynikających ze specyfikacji i charakteru budowy. Urządzenia energetyczne dostarczane są na plac budowy w postaci gotowych wyrobów wymagających tylko ich montażu.

### 31. Obszar oddziaływania inwestycji

Obszar oddziaływania projektu mieści się w całości na działkach, na których został zaprojektowany tj.

dz. nr 121/53, 121/50, 200/13, 121/3, 121/2, 122, 123, 124, 125, 126, 127/2, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7 obręb [0004] Kościerzyna

Obszar oddziaływania obiektu ustalono na podstawie:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 1999 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach i instalacjach energetycznych (Dz.U. 1999 nr 80 poz. 912),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2007 nr 93 poz. 623),

### 32. Uwagi

- Wykonawcą robót powinno być przedsiębiorstwo wyspecjalizowane w dziedzinie budowy sieci energetycznych.
- **Przed przystąpieniem do robót Wykonawca winien zapoznać się z treścią pism uzgadniających (załączonych do projektu) oraz oświadczeń woli – Tom 2: Tytuły prawne do nieruchomości i przestrzegać zawartych w nim zaleceń oraz warunków wydanych zgód (dotyczy m.in. terminów zajęcia nieruchomości).**
- Prace ujęte w niniejszym opracowaniu należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami i instrukcjami branżowymi. W czasie robót należy przestrzegać przepisów BHP i p.poż.
- Przed rozpoczęciem robót należy powiadomić służby ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku, w celu: wyznaczenia nadzoru, określenia warunków odbioru robót.
- Wykonawca prac zobowiązany jest dokonać wizji lokalnej w terenie w celu opracowania harmonogramu i technologii robót.
- Dopuszcza się zastosowanie aparatów, osprzętu i materiałów o parametrach równoważnych lub lepszych w stosunku do przyjętych rozwiązań.
- Stosować materiały zgodne z wymaganiami zawartymi w **"Standardach technicznych Energa-Operator SA."**, w których określone zostały wymagania techniczne, stawiane wybranym elementom elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej, będącej własnością ENERGA – OPERATOR SA.



### 33. Zestawienia montażowe i demontażowe

Zestawienie materiałowe - linia kablowa nn-0,4kV

Odcinek od - do	Linia kablowa nn-0,4kV								Układanie kabla		Rury osłonowe			Rodzaj gruntu - wykop		Uziemienie		Złącze kablowe	Złącza kablowe nn-0,4kV			Oznaczenie trasy			
	Długość trasowa - linia kablowa nn-0,4kV Ø120mm2	Zap. 4% po trasie	Zap. w złączu nn	Zap. na słupie	Długość trasowa z zapasem - linia kablowa nn	Długość wykopu	Przecisk mechaniczny	Piasek na podsypkę	W ziemi (z zapasem 4%)	W rurze SRS w ziemi ( z zapasem 4%)	Rura osłonowa SRS- G Ø110 - koloru niebieskiego	Rura osłonowa SRS Ø110 - koloru niebieskiego	Palczatka - koloru niebieskiego (dot. przecisków)	Kostka betonowa (pobocze drogi)	Teren zielony (pobocze drogi)	Bednarka FeZn 25x4 (po trasie linii kablowej)	Uchwyt krzyżowy	Palczatka termokurczliwa AK4 95-300	p1-Rs/LZV/LZR/F	WTNH-00/gF 63A	ETIMAT T 3P 25A	Tabliczki informacyjne	Opaska zaciskowa - kablowa	Oznaczniki kabla	Niebieska folia kalandrowana szer. 30cm gr. min. 0,5mm
T-8895 Kościerzyna Szosa Gdańska																									
proj. słup T-8895-09 10 - proj. P1	63	3	2	8	76	57	6	5	59	9	6	3	2	11	46	63	2	1	1	3	1	2	38	8	63
SUMA	63	3	2	8	76	57	6	5	59	9	6	3	2	11	46	63	2	1	1	3	1	2	38	8	63
J.M.	m	m	m	m	m	m	m	m <sup>3</sup>	m	m	m	m	kpl.	m	m	m	szt.	kpl.	szt.	szt.	kpl.	szt.	szt.	szt.	m

Zestawienie materiałowe linii napowietrznej nn-0,4kV	
--	--

Lp.
Nr stupa
Typ stupa
∃ Rozpiętość przęsła - przewód AsXSn 4x95mm <sup>2</sup>
∃ Sekcja
Materiał Napężenie
Przewód AsXSn 4x95mm <sup>2</sup> (z zapasem 4%)
E-12/15
E-12/10
E-12/4,3
E-10,5/15
E-10,5/12
E-10,5/10
E-10,5/6
E-10,5/4,3
Typ ustoju
Głębookość zakopania
Obejmką OU-2VE
Obejmką OU-1VE
Obejmką OU-1a/VE
Element ustoiu ES-2
Płyta ustalowa U-85
Płyta ustalowa U-130
Płyta słopowa 0,3x0,3
Biednarka oc. 25x4 mm <sup>2</sup> (w gruncie)
Szpilką 1,5 m Ø14,2 mm <sup>2</sup> oc BEZPOL
Zacisk ZUK
Grot do uziomów Ø14,2
Biednarka oc. 25x4 mm <sup>2</sup> (na stupie)
Taśma stalowa 20 x 0,7 długości 1,4m z klamką COT37 +COT36
Zacisk uzimający śrubowy
Zacisk uzimający przebijający izolację SLIW54
Śruba i nakrętka, podkładka okrągłą i sprężystości - M10x25
Hak wieszakowy SOT 21/2
Hak wieszakowy SOT 101.1
Uchwyty odciążowe SO276S
Uchwyt odciążowy SO275S
Uchwyt przelotowy SO130
Uchwyt przelotowy SO270 (oświetlenie)
Uchwyt odciążowy SO274,25OS (oświetlenie)
Osielonka końca przewodu PK 99,095
Uchwyt dystansowy SO79,6
Połączenie uzimienia - Przewod Izolowany dl. 1 m
Opaska PER15
Zacisk przebijający izoladę SLIW64
Taśma stalowa 20x0,7 COT 37 z klamerką COT 36 dl. 1,3m
Poprzecznicznik kratcowy PK-2
Śruba oc. z nakrętką i podkt okr. i sprężystości M16x500
Izolator S 80/2
Taśma AL DI 500m
Złączka pletcowa
Uchwyt śrubowo-kablkowy
Przewód AsXSn 2x25 (do szaki oświetleniowej)
Ogranicznik przepięć ASA 500-10BO-F2+K+P
Ogranicznik przepięć ASA 500-10BO+F1+K+P
Przewód goły 16mm <sup>2</sup>
Uchwyt dwumetalowy
Opaska PER 15
Hak wieszakowy SOT 29
Taśma stalowa z kramkami COT37 I COT36
Uchwyt odciążowy SO80S
Zacisk odgądny przebijający izoladę SLIW54
Opaska PER15
Osielonk rurowa BE 110
Uchwyt dystansowy SO 79,5
Ramka do mocowania rury FR
Taśma stalowa 20x0,7 COT37
Głowiczka termokurczliwa AK4 25-150
Zestaw do zakładania uzimiaczy przenosnych ST208.S7
Tablica i znak ostrzegawy
Tablica identyfikacyjna
Klamerka COT 36
Taśma stalowa 2x1, 20x0,7 COT 37

[illegible][illegible]

Uwaga:

1. Katalog linii napowietrznych niskiego napięcia z przewodami samonośnymi o powłoce z polietylanu usieciowanego - ENSTO, wrzesień 2018r.
2. Album linii napowietrznych niskiego napięcia z przewodami gołymi 25-95kV na żerdziach wirowanych - PTPIREE, czerwiec 1998

Zestawienie materiałowe - oświetlenie																			
Lp.	SŁUPY						OSPRZĘT												
	Nr słupa/stacji	Typ słupa (z pkt. widzenia zawieszenia linii oświetleniowej)	Żerdź	Przewód AsXSn 2 x25	Przewód AsXSn 2 x25 (z zapasem 4%)	Średnica żerdzi (górna)	Istn. szafka oświetleniowa SO-8895	Przewód AsXSn 2 x25	Zacisk odgałęźny przebijający izolację SLIP22.1	Wysięgnik do oprawy oświetlenia W-O/1	Konstrukcja mocująca wysięgnik oprawy oświetlenia KW-1	Objemka OB.-34a	Oprawa oświetleniowa (przeniesiona z istn. słupa)	Oprawa bezpiecznikowa z zaciskiem odgałęźnym SV29.253 wkładka topikowa 25A	Zacisk tulejowy ZUP-5	Przewód izolowany ALYd 16mm <sup>2</sup>	Przewód izolowany DYd 2,5mm <sup>2</sup>	Opaska zaciskowa PER15	
T-8895 Kościerzyna Szosa Gdańska																			
1	T-8895-09 1	K	E-10,5/10	43	45	218				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
2	T-8895-09 2	P	E-10,5/6	42	44	218				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
3	T-8895-09 3	P	E-10,5/4,3	38	40	173				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
4	T-8895-09 4	P	E-12/12	53	55	218	1	14	2	1	2	2	1	1	1	1	3	1	
5	T-8895-09 5	K	E-10,5/4,3	51	53	173				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
6	T-8895-09 6	P	E-12/10	56	58	218				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
7	T-8895-09 7	P	E-10,5/4,3	57	59	173				1	2	2	1	1					
8	T-8895-09 8	P	E-10,5/4,3	44	46	173				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
9	T-8895-09 9	P	E-10,5/4,3			173				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
10	T-8895-09 10	K	E-10,5/12	45	47	218				1	2	2	1	1	1	1	3	1	
SUMA				-	429	447	-	1	14	2	10	20	20	10	10	9	9	27	9

Zestawienie w oparciu o katalogi:  
1. Katalog do projektowania linii nn z przewodami izolowanymi samonośnymi na żerdziach wirowanych i ŻN - Ensto - Wrzesień 2018

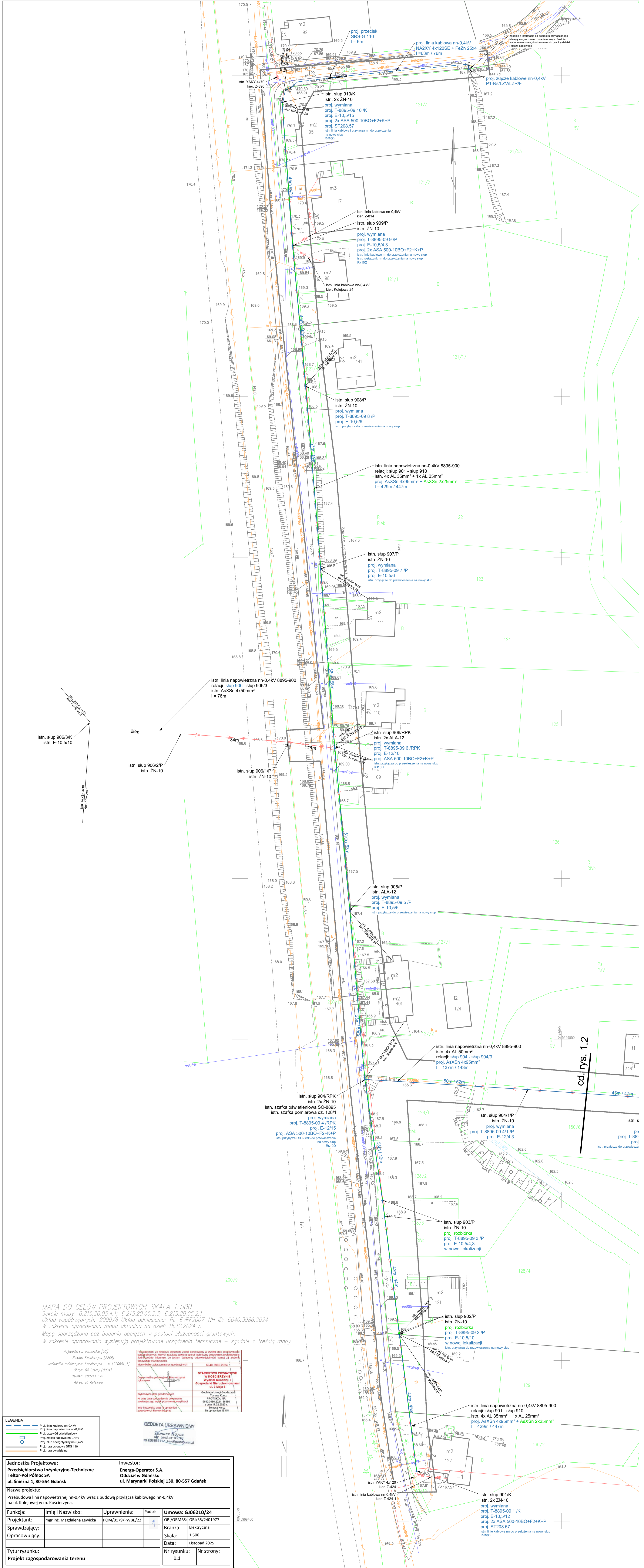


## Zestawienie demontażowe linii napowietrznej nn-0,4kV

Słupy			Przewody	Żerdzie	Ustoje	Uzbrojenie														Przyłącza				Zamocowanie kabla na słupie				
Lp.	Nr słupa	Typ słupa	Przewód 4 x AL 35mm <sup>2</sup> + 1 x AL 25mm <sup>2</sup>	ŻN-10	ALA-12	Ustój	Poprzecznik krańcowy PK-1	Poprzecznik przelotowy PP-1	Obejmq O-1	Objema O-3	Izolator	Rozłącznik słupowy nn	Konstrukcja mocna	Tablica identyfikacyjna	Hak wieszakowy	Uchwyt końcowy do przewodu izolowanego	Zacisk odgałęźny jednostronnie przebijający izolację	Ogranicznik przepięć nn	Hak wieszakowy	Zacisk odgałęźny jednostronnie przebijający izolację	Uchwyt końcowy do przewodu izolowanego	Oslona rurowa BE	Uchwyt dystansowy	Ramka do mocowania rury	Uchwyt do kabla	Głowiczka termokurczliwa		
X	X	X	m	szt	szt	szt.	szt	szt.	szt	szt.	szt.	szt	szt	szt.	szt	szt	kpl.	szt	szt.	kpl.	szt.	szt	szt	szt.	m	szt		
T-8895 Kościerzyna Szosa Gdańska																												
1	901	K	43	2		1					5		5	1			6					2	2	6	2	2		
2	902	P		1		1						5		5	1				3	3	9	3						
3	903	P	38	1		1					5		5	1														
4	904	RPK	53	2		1					9		9	1			5			1	3	1	1	1	3	1	1	
5	905	P	51		1	1					5		5	1					1	3	1							
6	906	RPK	56		2	1					7		7	1	1	1		3	2	6	2							
7	907	P	57	1		1		1	1		5		1	1					1	3	1							
8	908	P	44	1		1		1	1		5		1	1					1	3	1							
9	909	P	45	1		1		1	1		5	1	1	1				3		6		2	2	6	2	2		
10	910	K		2		1	1			1	5		1	1				3	2	6	2	1	1	3	1	1		
11	904	RPK	50	wg. pkt. nr 4																								
12	904/1	P	45	1		1					4		4	1														
13	904/2	P		1		1						4		4	1					2	6	2						
14	904/3	P	42	1		1					4		4	1			3					1	1	3	1	1		
SUMA			566	14	3	13	1	3	3	1	68	1	52	13	1	1	14	12	13	45	13	7	7	21	7	7		

Przeznaczenie (zwrot / utylizacja) demontowanych materiałów tj. słupów, przewodów itd. należy ustalić w trakcie budowy z inspektorem budowy EOP oraz Działem Eksploatacji w Kartuzach, zgodnie z obowiązującymi procedurami w EOP.

34. PZT



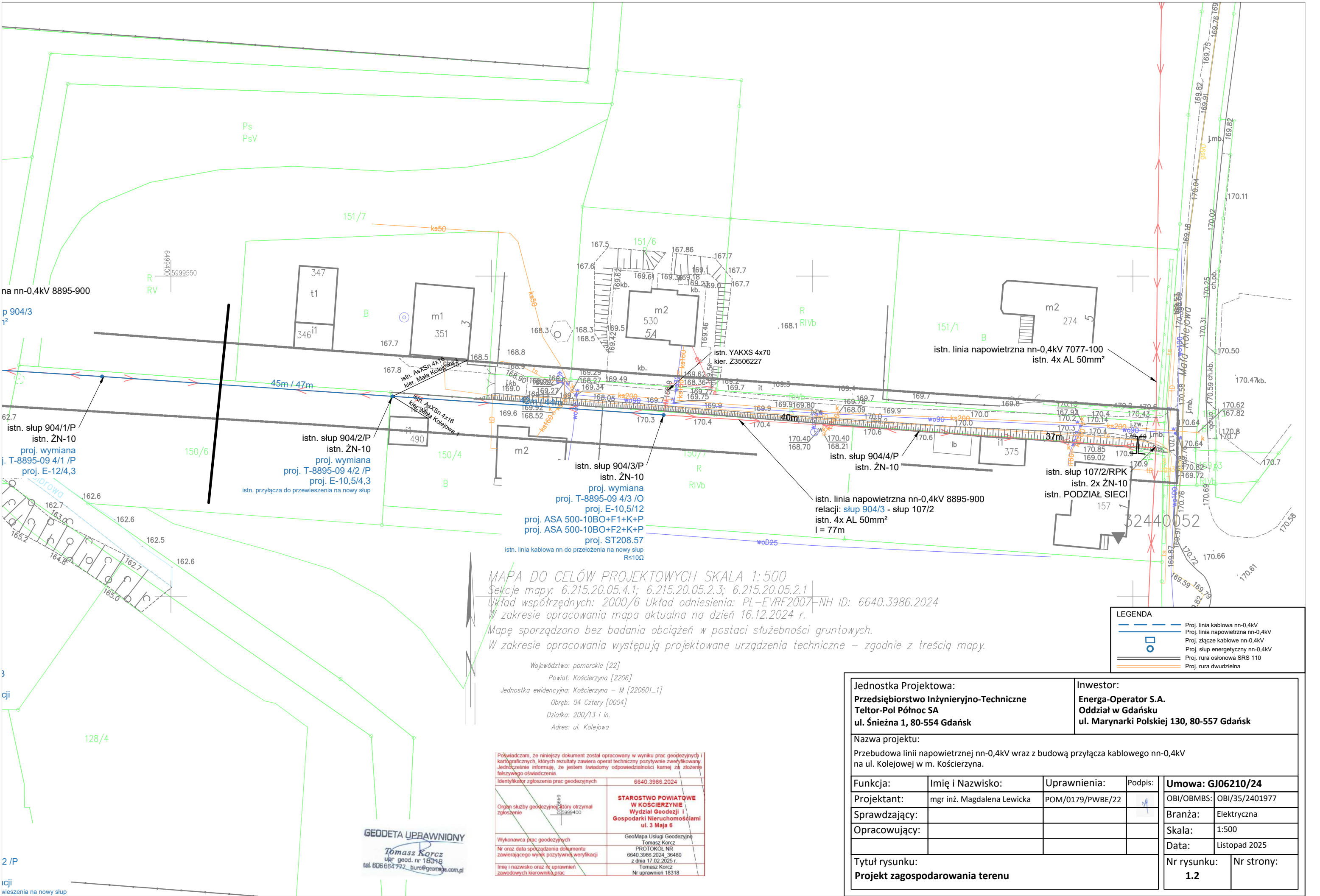
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH SKALA 1:500  
Sektory mapy: 6.215.20.05.4.1; 6.215.20.05.2.3; 6.215.20.05.2.1  
Układ współrzędnych: 2000/6 Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH ID: 6640.3986.2024  
W zakresie opracowania mapa aktualna na dzień 16.12.2024 r.  
Mapę sporządzono bez badania obciążeń w postaci służebności gruntowych.  
W zakresie opracowania występują projektowane urządzenia techniczne – zgodnie z treścią mapy.

Województwo: pomorskie [22] Powiat: Kościerzyna [2206] Jednostka ewidencyjna: Kościerzyna – M [220601_1] Ogrod: 04 Cztery [0004] Działka: 200/13 i in. Adres: ul. Kolejowa	Podkreślenie, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku pracy projektantów i kwalifikacyjnych, których rezultaty zawiera opisanie techniczne przedsięwzięcia zawierającego informacje, że system ten jest zgodny z odpowiednimi normami i dotyczy wyłącznie obiektu technicznego. Ogólny kształt i rozmieszczenie elementów technicznych Wskazanie miejsc projektowanych Na mapie przedstawiono schematyczny zawierający opis techniczny przedsięwzięcia Linie i rozmiary oraz ich opis zawierający informacje techniczne	6640.3986.2024 <b>STAROSTWO POWIATOWE w KOŚCIERZYŃCE Wydział Geodezji i Gospodarki Nieruchomościami</b> ul. 3 Maja 6 Tomasz Korcz 6640 3986 2024 36480 e-mail: 13.02.2024 Tomasz Korcz Nr uprawnień: 69181
---	---	---

LEGENDA	
Proj. linia kablowa nn-0.4kV	Proj. linia napowietrzna nn-0.4kV
Proj. przewód oświetleniowy	Proj. słup kablowy nn-0.4kV
Proj. słup energetyczny nn-0.4kV	Proj. rura osłona SRS 110
Proj. rura dekantacyjna	

Jednostka Projektowa: <b>Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk</b>		Inwestor: <b>Energia-Operator S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk</b>	
Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0.4kV wraz z budową przyłączy kablowego nn-0.4kV na ul. Kolejowej w m. Kościerzyna.			
Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22	
Sprawdzający:			
Opracowujący:			
Tytuł rysunku: <b>Projekt zagospodarowania terenu</b>		Nr rysunku: <b>1.1</b>	Nr strony: <b>1</b>





MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH SKALA 1:500  
Sekcje mapy: 6.215.20.05.4.1; 6.215.20.05.2.3; 6.215.20.05.2.1  
Układ współrzędnych: 2000/6 Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH ID: 6640.3986.2024  
W zakresie opracowania mapa aktualna na dzień 16.12.2024 r.  
Mapę sporządzono bez badania obciążeń w postaci służebności gruntowych.  
W zakresie opracowania występują projektowane urządzenia techniczne – zgodnie z treścią mapy.

Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: Kościerzyna [2206]  
Jednostka ewidencyjna: Kościerzyna – M [220601\_1]  
Obręb: 04 Cztery [0004]  
Działka: 200/13 i in.  
Adres: ul. Kolejowa

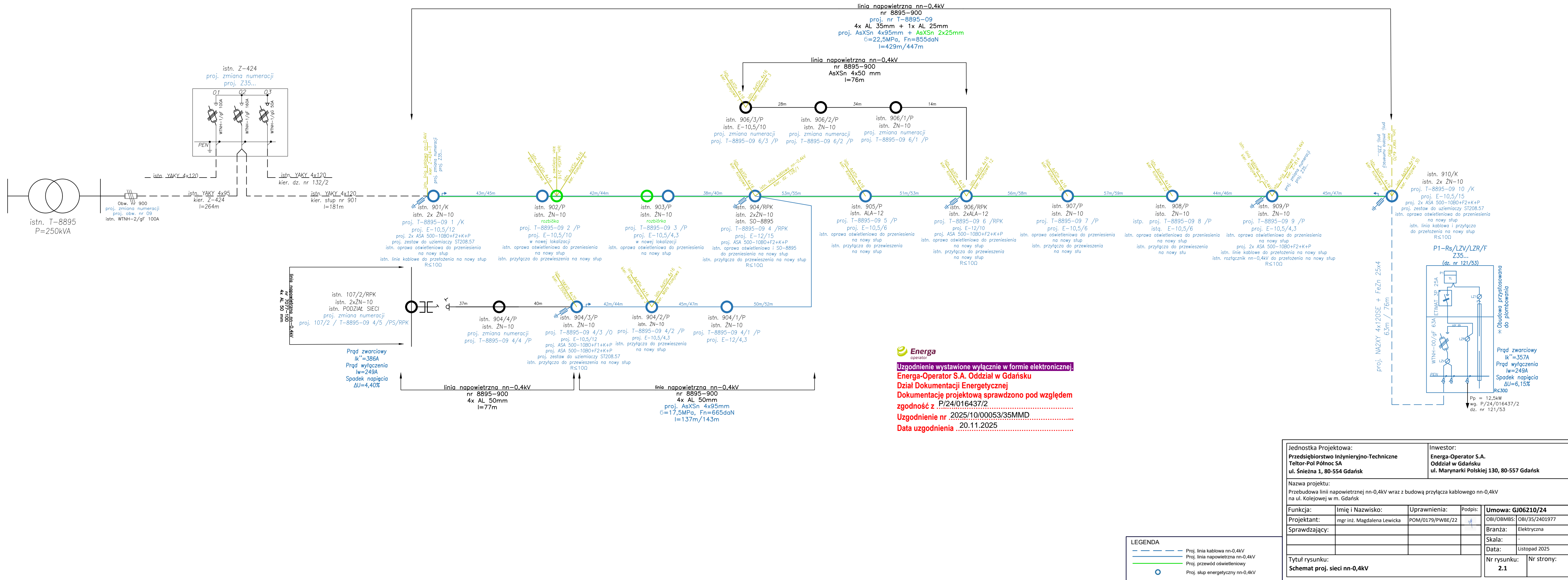
GEODETA UPRAWNIONY  
Tomasz Korcz  
upr. geod. nr 18318  
tel. 606 684 797 biuro@geomapa.com.pl

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karniej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	6640.3986.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	STAROSTWO POWIATOWE W KOŚCIERZYNIE Wydział Geodezji i Gospodarki Nieruchomościami ul. 3 Maja 6
Wykonawca prac geodezyjnych	GeoMapa Usługi Geodezyjne Tomasz Korcz
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	PROTOKÓŁ NR 6640.3986.2024.36480 z dnia 17.02.2025 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Tomasz Korcz Nr uprawnień 18318

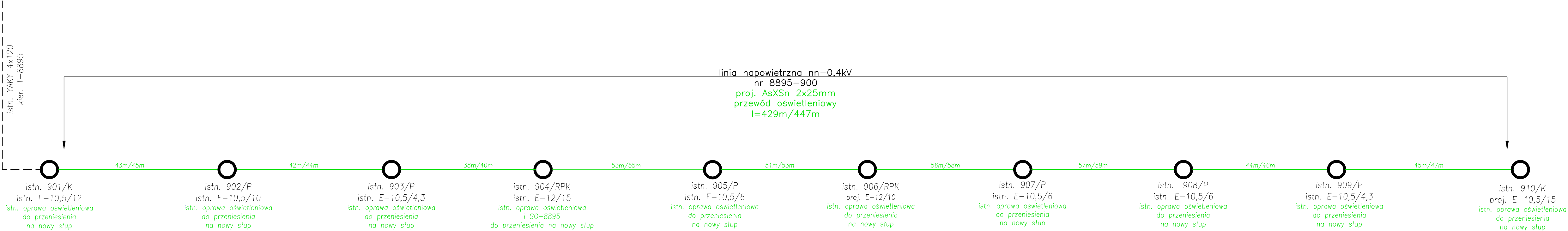
LEGENDA	
	Proj. linia kablowa nn-0,4kV
	Proj. linia napowietrzna nn-0,4kV
	Proj. złącze kablowe nn-0,4kV
	Proj. słup energetyczny nn-0,4kV
	Proj. rura osłonowa SRS 110
	Proj. rura dwudzielna

Jednostka Projektowa: <b>Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk</b>		Inwestor: <b>Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk</b>			
Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Kościerzyna.					
Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:	<b>Umowa: GJ06210/24</b>	
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22		OBI/OBMBŚ:	OBI/35/2401977
Sprawdzający:				Branża:	Elektryczna
Opracowujący:				Skala:	1:500
				Data:	Listopad 2025
Tytuł rysunku: <b>Projekt zagospodarowania terenu</b>				Nr rysunku: <b>1.2</b>	Nr strony:

### 35. Schematy jednokresowe

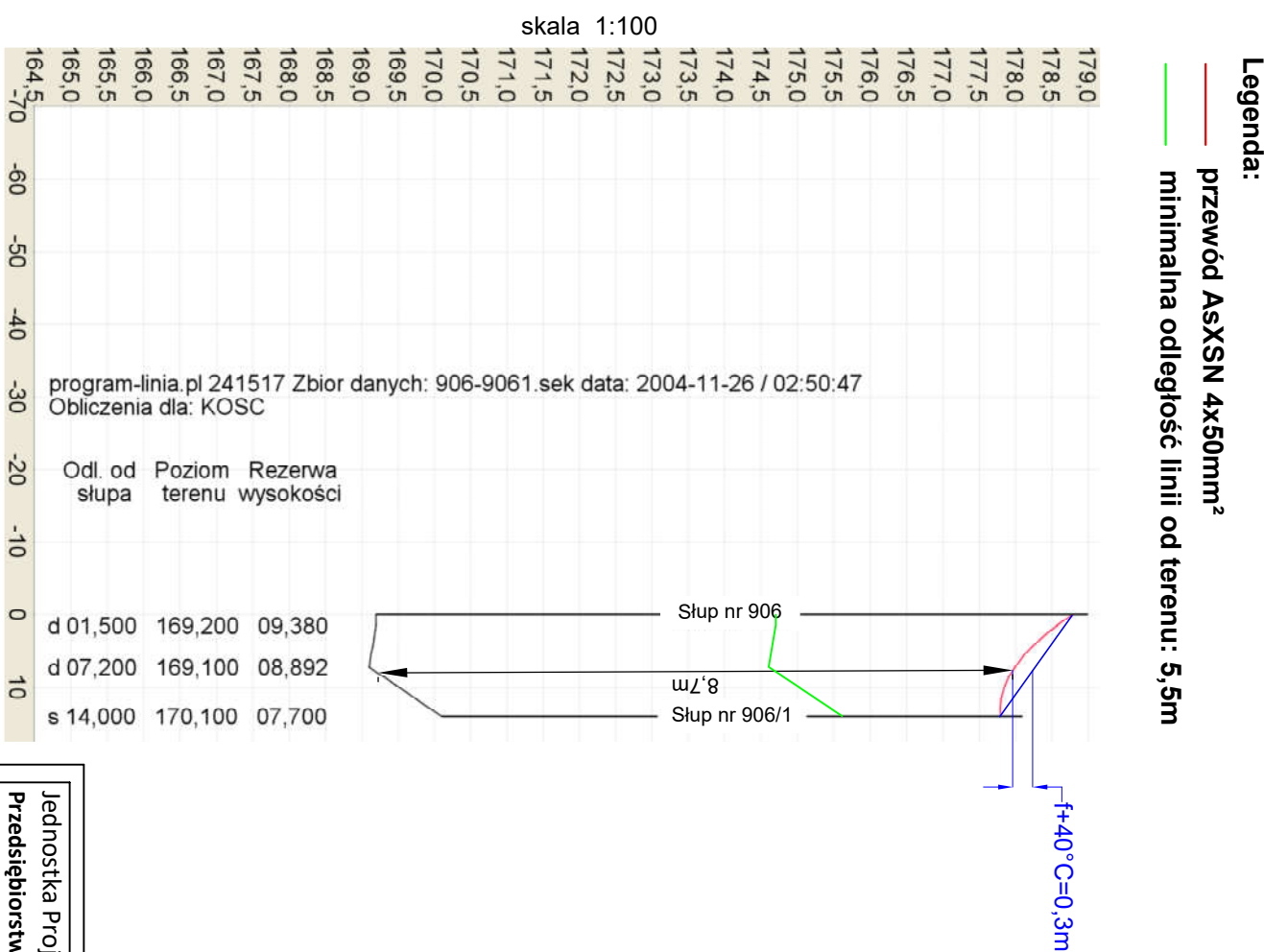
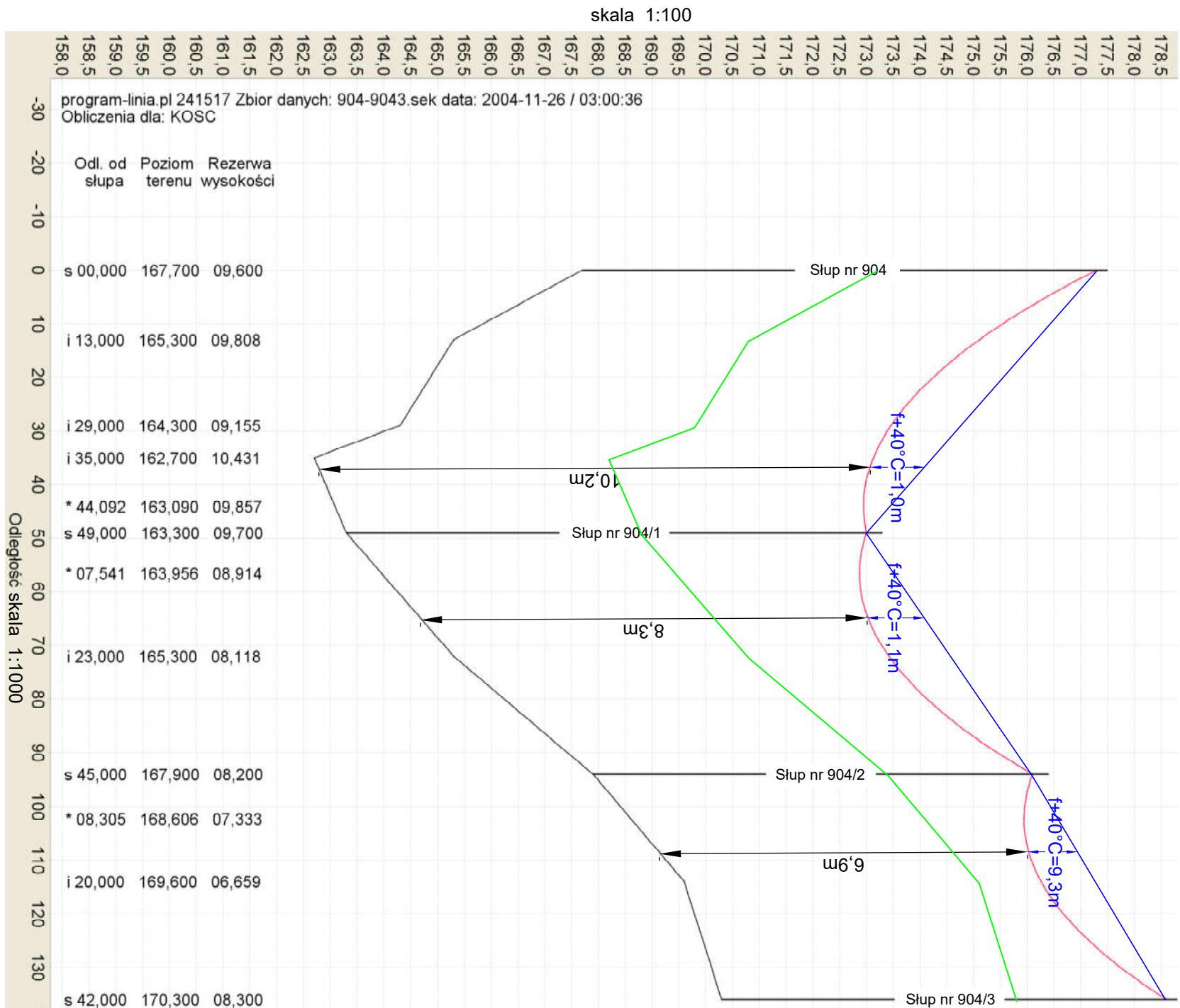
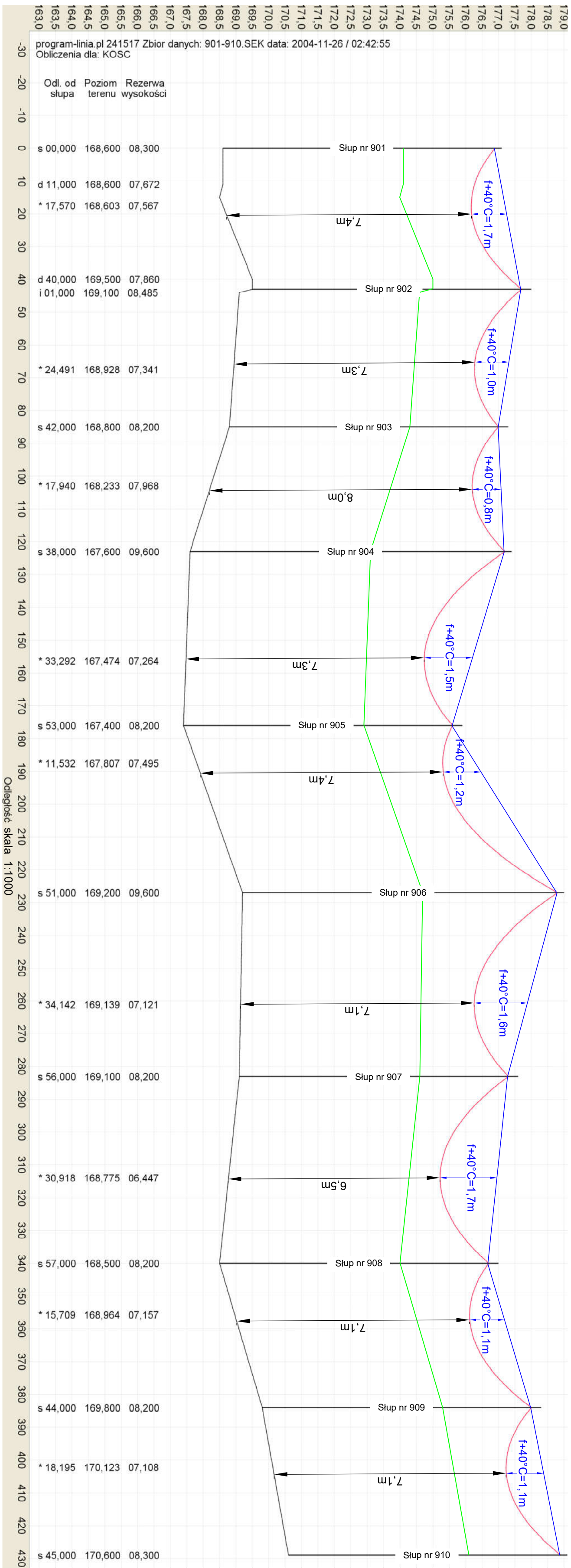






Jednostka Projektowa: Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne Teltor-Pol Północ SA ul. Śnieżna 1, 80-554 Gdańsk		Inwestor: Energia-Operator S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk			
Nazwa projektu: Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Gdańsk					
Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:	Umowa: GJ06210/24	
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/0179/PWBE/22		OBI/OBMBŚ:	OBI/35/2401977
Sprawdzający:				Branża:	Elektryczna
				Skala:	-
				Data:	Listopad 2025
Tytuł rysunku: Schemat proj. sieci oświetleniowej				Nr rysunku: 2.2	Nr strony:

### 36. Inne rysunki



Lm nr 8895-900  
AsXSN 4x95mm<sup>2</sup>  
Napięcie σ=17,5MVA  
temp. projektowa: 40°C

**Legenda:**  
przewód AsXSN 4x95mm<sup>2</sup>  
minimalna odległość linii od terenu: 5,5m

Dodatkowo wg. "Standardy techniczne projektowania i budowy sieci SN i nn" EOP listopad 2023r odległości pionowe wyznaczane na podstawie norm należy zwiększyć o 1m, co również zostało spełnione dla każdego przęsła

UWAGA! Zgodnie z normą N-SEP-E-003  
Dla linii napowietrznej o napięciu do 1kV, wymagana minimalna podstawowa odległość przewodów od terenu wynosi 4,5 m i jest spełniona dla każdego przęsła  
w przedmiotowych odcinkach linii napowietrznej nn-0,4kV.

W przypadku skrzyżowania linii napowietrznej z drogą, wymagana minimalna podstawowa odległość przewodów od drogi wynosi 4,5m i jest spełniona dla każdego przęsła kolidującego z drogą.

**Legenda:**  
przewód AsXSN 4x50mm<sup>2</sup>  
minimalna odległość linii od terenu: 5,5m

skala 1:1000

Jednostka Projektowa:	Investor:
Przedsiębiorstwo Inżynieryjno-Techniczne	Energia-Operator S.A.
Tętor-Pol Północ SA	Oddział w Gdańsku
ul. Śmiełna 1, 80-554 Gdańsk	ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa projektu:	
Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV na ul. Kolejowej w m. Gdańsk.	

Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Uprawnienia:	Podpis:
Projektant:	mgr inż. Magdalena Lewicka	POM/01/9/PWB/22	
Sprawdzający:			
Opracujący:			
Umowa: G106210/24			
OBI/GBMBS/ OBI/35/2401977			
Branża: Elektryczna			
Skala: 1:1000			
Data: Wrzesień 2025			
Tytuł rysunku:		Nr rysunku: 3.1	
Profil linii napowietrznej nn-0,4kV		Nr strony:	



### 37. Informacja BIOZ

TEMAT:	<i>Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową z przyłączy kablowego nn-0,4kV</i>	
LOKALIZACJA:	m. Kościerzyna, ul. Kolejowa	
DZIAŁKI NA TRASIE SIECI	Dz. nr 121/53, 121/50, 200/13, 121/3, 121/2, 122, 123, 124, 125, 126, 127/2, 128/1, 128/2, 128/3, 128/4, 129, 130/2, 199/2, 150/6, 150/4, 150/7 <b>obręb [0004]</b> <b>Kościerzyna</b>	
INWESTOR	<i>ENERGA – OPERATOR S.A.</i> <i>ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk</i>	
BRANŻA	ELEKTRYCZNA	
<b>PROJEKTOWAŁ:</b> <b>mgr inż. Magdalena Lewicka</b> <b>upr. POM/0179/PWBE/22</b> <b>w spec. Instalacyjnej</b>		<b>mgr inż. Magdalena Lewicka</b> <b>nr upr. POM/0179/PWBE/22</b> uprawniona do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

Gdańsk, Listopad 2025

## INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

Opracowano na podstawie § 2.1 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. Dz. U. nr 120 „w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia”. Poniżej wymienia się informacje dotyczące zagrożeń, które mogą wystąpić przy prowadzeniu prac wykonawczych związanych z budową: **„Przebudowa linii napowietrznej nn-0,4kV wraz z budową przyłącza kablowego nn-0,4kV” w m. Kościerzyna, ul. Kolejowa**

§ 2 pkt 3 w/w Rozporządzenia – „zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów”

- budowa linii kablowej nn-0,4kV
- budowa złącza kablowego nn-0,4kV
- budowa linii napowietrznej nn-0,4kV
- pomiary powykonawcze.

§ 2 pkt 3 ust. 2 w/w Rozporządzenia – „wykaz istniejących obiektów budowlanych”

- istniejąca sieć napowietrzna nn-0,4kV
- istniejąca sieć kablowa nn-0,4kV
- droga gminna
- zabudowa mieszkaniowa
- sieci podziemne (wodociągowa, teletechniczna)

§ 2 pkt 3 ust. 3 w/w Rozporządzenia – „wskazanie elementów zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi”

- istniejąca sieć napowietrzna nn-0,4kV
- istniejąca sieć kablowa nn-0,4kV
- droga gminna
- sieci podziemne (wodociągowa, teletechniczna)

§ 2 pkt 3 ust. 4 w/w Rozporządzenia – „wskazanie dotyczące przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót budowlanych, określające skalę i rodzaj zagrożenia oraz miejsce i czas ich wystąpienia”

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Wysoka	Wpadnięcie do wykopu	Na odcinku wykonanego wykopu	Podczas prac w pobliżu wykopów
Wysoka	Porażenie prądem	Sieć elektroenergetyczna nn-0,4kV	Podczas pracy w pobliżu czynnych urządzeń
Wysoka	Upadek z wysokości	W pobliżu słupów sieci napowietrznej	Podczas prac na słupach linii napowietrznej
Wysoka	Potrącenie	Droga gminna	Podczas prac w pobliżu dróg

§ 2 pkt 3 ust. 5 w/w Rozporządzenia – „wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych”

Pracownicy powinni być przeszkoleni w zakresie ogólnych przepisów BiHP, muszą posiadać świadectwa szkolenia wstępnego i okresowego.

Na stanowiskach pracy należy przeprowadzić codzienny instruktaż stanowisk zawierający:

- omówienie zakresu prac na dzień roboczy,
- wskazanie bezpiecznego sposobu ich wykonania,

- wyznaczenie osób odpowiedzialnych za poszczególne grupy pracowników w wypadku konieczności opuszczenia placu budowy przez mistrza lub brygadzystę.

Pracownicy wykonujący prace przy czynnych urządzeniach elektroenergetycznych (montażowe i przełączenia) muszą posiadać odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne. Przy wykonywaniu pomiarów elektrycznych obowiązuje procedura „poleceń pisemnych” i powinny być wykonywane przez co najmniej dwie osoby, w tym przynajmniej jedna z uprawnieniami. W poleceniu pisemnym należy szczegółowo określić miejsce pracy, zakres robót i konieczne środki ochrony.

§ 2 pkt 3 ust. 6 w/w Rozporządzenia – *„wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń”*

Pracodawca jest zobowiązany zapoznać pracowników, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z: ryzykiem zawodowym i zagrożeniami dla zdrowia i życia pracowników, które występują na danym stanowisku pracy oraz zastosowanymi środkami likwidującymi lub ograniczającymi to ryzyko i zagrożenie, szczegółowymi instrukcjami z zakresu bezpieczeństwa i higieny pracy dotyczącymi wykonywanych przez nich prac.

Pracownicy zatrudnieni przy pracach na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych winni posiadać świadectwo kwalifikacyjne – należy przez to rozumieć świadectwo stwierdzające spełnienie przez daną osobę odpowiednich wymagań kwalifikacyjnych do wykonywania pracy na stanowisku dozoru lub eksploatacji w ustalonym zakresie: obsługi, konserwacji, napraw, kontrolno-pomiarowym, montażu dla określonych rodzajów urządzeń i instalacji energetycznych, uzyskane w trybie i na zasadach określonych w Prawie Energetycznym. Osoby posiadające świadectwa kwalifikacyjne powinny wykazać się między innymi wiedzą z zakresu:

- na stanowiskach eksploatacyjnych – zasad i wymagań bezpieczeństwa pracy i ochrony przeciwpożarowej oraz umiejętności udzielania pierwszej pomocy,
- na stanowiskach dozoru – przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony przeciwpożarowej oraz umiejętności udzielania pierwszej pomocy.

Prace na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych mogą być wykonywane na polecenie pisemne i ustne lub bez polecenia.

Prace w warunkach szczególnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzkiego należy wykonać na podstawie polecenia pisemnego, przy zastosowaniu odpowiednich środków zabezpieczających zdrowie i życie ludzkie. Pracownicy niebędący pracownikami zakładu prowadzącego eksploatację danego urządzenia i instalacji energetycznych powinni wykonywać prace wyłącznie na podstawie polecenia pisemnego.

Bez poleceń dozwolone jest wykonywanie:

- czynności związanych z ratowaniem zdrowia i życia ludzkiego,
- zabezpieczenia urządzeń i instalacji przed zniszczeniem,
- przez uprawnione i upoważnione osoby prac eksploatacyjnych określonych w instrukcjach.

Wydawanie poleceń i dopuszczenie pracowników do wykonywania prac należy do obowiązków prowadzącego eksploatację urządzeń i instalacji energetycznych.

Polecenie wykonania pracy powinno w szczególności określać:

- zakres, rodzaj, miejsce i termin,
- środki i warunki do bezpiecznego wykonania pracy,
- liczbę pracowników skierowanych do pracy,
- pracowników odpowiedzialnych za organizację i wykonanie pracy, pełniących funkcję: koordynującego lub dopuszczającego, przez podanie stanowiska służbowego lub imiennie, kierownika robót, nadzorującego lub kierującego zespołem pracowników imiennie, planowane przerwy w czasie pracy.



Prace w pobliżu napięcia powinny być wykonywane przy użyciu środków ochronnych odpowiednich do występujących warunków pracy.

Prace pod napięciem należy wykonać w oparciu o właściwą technologię pracy i przy zastosowaniu wymaganych narzędzi i środków ochronnych, określonych w instrukcji wykonywania tych prac.

Wyłączenie urządzeń i instalacji elektroenergetycznych spod napięcia powinno być wykonane w taki sposób, aby uzyskać przerwę izolacyjną w obwodach zasilających urządzenia i instalacje.

Przed przystąpieniem do wykonywania prac przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych wyłączonych spod napięcia należy:

- zastosować odpowiednie zabezpieczenie przed przypadkowym załączeniem napięcia,
- wywiesić tablicę ostrzegawczą w miejscu wyłączenia obwodu o treści: „Nie załączać”,
- sprawdzić brak napięcia w wyłączonym obwodzie,
- uziemić wyłączone urządzenia,
- zabezpieczyć i oznakować miejsce pracy odpowiednimi znakami i tablicami ostrzegawczymi.

Uziemienia należy wykonać tak, aby miejsce pracy znajdowało się w strefie ograniczonej uziemieniami, co najmniej jedno uziemienie powinno być widoczne z miejsca pracy. W razie zasilania wielostronnego, uziemienie powinno być wykonane od każdej strony zasilania.

Pracownicy winni być wyposażeni w narzędzia i sprzęt ochronny, które należy:

- przechowywać w miejscach wyznaczonych, w warunkach zapewniających utrzymanie ich w pełnej sprawności,
  - poddawać okresowym próbom w zakresie ustalonym w Polskich Normach lub w dokumentacji producenta.
- Sprzęt ochronny powinien być oznakowany w sposób trwały przez podanie numeru ewidencyjnego, daty następnej próby okresowej oraz cechy przeznaczenia. Zabronione jest używanie narzędzi i sprzętu, które nie są oznakowane.

Osoby dozoru powinny okresowo sprawdzać stan techniczny, stosowanie, przechowywanie i ewidencję sprzętu ochronnego oraz środków ochrony indywidualnej. Stan techniczny narzędzi pracy i sprzętu ochronnego należy sprawdzać bezpośrednio przed jego użyciem. Narzędzia pracy i sprzęt ochronny, niesprawne lub które utraciły ważność próby okresowej, powinny być niezwłocznie wycofane z użycia. Zabrania się używania uszkodzonych lub niesprawnych narzędzi sprzętu ochronnego.

Pracownicy powinni być wyposażeni w środki ochrony osobistej odpowiednie do wykonywanych prac:

- kaski ochronne,
- rękawice ochronne,
- obuwie gumowe przy pracach w wykopach np. w wodzie gruntowej,
- pracownicy powinni znać instrukcję ewakuacji w wypadku pożaru,
- na stanowisku pracy powinna znajdować się apteczka pierwszej pomocy.

Pracownicy powinni znać telefony alarmowe:

- pogotowia ratunkowego,
- straży pożarnej,
- policji.

Zgodnie z art. 21a ust. 1 Ustawy z dnia 07.07.1994 r. Dz. U. nr 106 z 2000r. „Prawo budowlane” z późn. zmianami, kierownik budowy jest obowiązany sporządzić lub zapewnić sporządzenie przed rozpoczęciem budowy, planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia „planu bioz”. Opracowany plan bezpieczeństwa winien zostać uzgodniony z Inwestorem.